GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

MOOERS "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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3280	2	31	9	N	28			192
06	3720 X	562	-0-	-3158	-0-	559	2	3	9	N	3			195
07	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3149	2	7	9	N	6			201
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3584	2	12	9	N	11			212
09	0	3421	-0-	3421	3421	3421	2			N	-0-			212
10	0	3464	-0-	3464	6885	3464	2			N	-0-			212

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

05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4662	2	21	9	N	19			153
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	N	11			164
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6793	2	10	9	N	9			173
08	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6652	2	36	9	N	33			206
09	0	6212	-0-	6212	6212	6184	2	28	9	N	25			231
*10	12393 X	6181	-0-	-6212	-0-	6169	2	12	9	N	11			242

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

05	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-			-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	342	-0-	-228	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	0		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					-0-
*10	1051	R	415	-0-	-636	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	420	-0-	-231	-0-	407	2	13	9	N	12					94
06	660	#	336	-0-	-324	-0-	325	2	11	9	N	10					104
07	682	#	661	-0-	-21	-0-	649	2	12	9	N	11					115
08	682	#	585	-0-	-97	-0-	575	2	10	9	N	9					124
09	0		615	-0-	615	615	601	2	14	9	N	13					137
*10	1045	R	430	-0-	-615	-0-	418	2	12	9	N	11					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	3	44	9	N	40					140
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	13	3	10	9	N	9					149
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	12	3	3	9	N	3					152
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	N	2					154
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	3	1	9	N	1					155
10	0		19	-0-	19	19	13	3	6	9	N	5					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-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-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022

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

05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			23
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			23
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			23
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			23
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			23
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			23

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			85
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			89
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			120
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			127
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			161
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			175

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	97	3	39	9	N	35					145
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	161	3	46	9	N	42					187
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	133	3	40	9	N	36	164	1			59
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	106	3	20	9	N	18					77
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	110	3	61	9	N	55					132
10	0	126	-0-	126	126	60	3	66	9	N	60					192

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

05	868 #	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	840 #	621	-0-	-219	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	868 #	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	868 #	543	-0-	-325	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	840 #	461	-0-	-379	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	0	414	-0-	414	414	414	3			N	-0-					-0-

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

05	1612 #	985	-0-	-627	-0-	985	3			Y	-0-					51
06	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					51
07	1550 #	1351	-0-	-199	-0-	1351	3			Y	-0-					51
08	1550 #	1072	-0-	-478	-0-	1072	3			Y	-0-					51
09	1530 #	1114	-0-	-416	-0-	1114	3			Y	-0-	51	1			-0-
10	0	605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-					-0-

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

05	8774 R	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
06	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
07	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
08	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	5046 R	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
10	0	3630	-0-	3630	3630	3630	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC //CONT.// 885568
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
10	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

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	45	23	3			N	-0-					-0-

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

05	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	357	-0-	-963	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	868 N	197	-0-	-671	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	961 N	776	-0-	-185	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	0	1305	-0-	1305	1305	1305	3			N	-0-					-0-
10	0	525	-0-	525	1830	525	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. //CONT.// 800520
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
05	1581	N	53	-0-	-1528	-0-	53	3			N	-0-					174
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	1					175
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					176
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1					177
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					177
10	0		1841	-0-	1841	1841	1778	3	63	9	N	57	179	1			55

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

05	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	0		533	-0-	533	533	533	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1140	#	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	0		946	-0-	946	946	946	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	365	-0-	-1061	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3805	-0-	805	805	3805	2			N	-0-					-0-
10	0		3576	-0-	3576	4381	3576	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	24	1	1	10	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-

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

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-

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

05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
09	0	32	-0-	32	32	3	1	29	2	N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	108	-0-	108	108	10	1	98	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	107	-0-	107	215	10	1	97	2	N	-0-					-0-

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

05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
10	0	108	-0-	108	108	10	1	98	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-					1
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-					1
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	2	N	-0-					1
09	0		728	-0-	728	728	69	1	658	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1395	N	667	-0-	-728	-0-	62	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	5					107
							6	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	5					112
							6	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-					112
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	5					117
							6	9									
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					117
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	2					119
							2	9									

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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

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

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

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

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	5	1	48	2	N	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	111	5	1	53	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-

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

05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	238	1	2235	2	N	-0-	1	1			1
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-					1
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1032	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1064	-0-	1064	1064	101	1	962	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2045	N	981	-0-	-1064	-0-	91	1	889	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					9
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-					9
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	2	N	-0-					9
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					9
*09	180	N	46	-0-	-134	-0-	4	1	42	2	N	-0-					9
*10	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	N	-0-					9

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

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	N	-0-					1
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	54	1	455	2	N	-0-					1
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	2	N	-0-					1
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	N	-0-					1
09	0		515	-0-	515	515	49	1	466	2	N	-0-					1
10	0		457	-0-	457	972	42	1	414	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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 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
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

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

05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
07	117 N	57	-0-	-60	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
09	0	137	-0-	137	137	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*10	282 N	145	-0-	-137	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73	73	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*10	144	N	71	-0-	-73	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-

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

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

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
05	140477	X	140477	-0-	-0-	-0-	30 587	1 9	139860	2	Y	534	522	1			264
06	137376	X	137376	-0-	-0-	-0-	39 520	1 9	136817	2	Y	473	491	1			246
07	139338	X	139338	-0-	-0-	-0-	59 508	1 9	138771	2	Y	462	452	1			256
08	DLQ G-10		141034	-0-	141034	141034	64 601	1 9	140369	2	Y	546	498	1			304
09	0		133849	-0-	133849	274883	70 635	1 9	133144	2	Y	577	486	1			395
10	0		135467	-0-	135467	410350	68 625	1 9	134774	2	Y	568	856	1			107

BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 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
05	9486	X	6645	-0-	-2841	-0-	32 74	1 9	6539	2	Y	67	102	1			55
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	36 73	1 9	7421	2	Y	66	65	1			56
07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	43 35	1 9	9886	2	Y	32	56	1			32
08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	52 18	1 9	10066	2	Y	16	33	1			15
09	0		6994	-0-	6994	6994	41 14	1 9	6939	2	Y	13	19	1			9
10	0		6398	-0-	6398	13392	38 31	1 9	6329	2	Y	28	10	1			27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	108	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	215	1	6570	2	N	-0-					-0-
09	0		3116	-0-	3116	3116	65	1	3051	2	N	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	3176	1	1	59	2	N	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 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
05	77448	X	77448	-0-	-0-	-0-	77448	2			Y	-0-					14
06	90394	X	90394	-0-	-0-	-0-	90394	2			Y	-0-					14
07	74524	X	64161	-0-	-10363	-0-	64161	2			Y	-0-					14
08	77438	X	34450	-0-	-42988	-0-	34450	2			Y	-0-					14
09	0		93722	-0-	93722	93722	93722	2			Y	-0-					14
*10	194886	X	101164	-0-	-93722	-0-	101164	2			Y	-0-	14	7			-0-

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
05	53723	X	8535	-0-	-45188	-0-	101	1	8434	2	Y	-0-					-0-
06	51990	X	28862	-0-	-23128	-0-	124	1	28736	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	54782	X	54782	-0-	-0-	-0-	141	1	54641	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	67375	X	67375	-0-	-0-	-0-	146	1	67229	2	Y	-0-					-0-
09	0		68260	-0-	68260	68260	102	1	68158	2	Y	-0-					-0-
10	0		76233	-0-	76233	144493	100	1	76133	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58993	X	53683	-0-	-5310	-0-	137	1	53546	2	N	-0-					-0-
06	56010	X	50466	-0-	-5544	-0-	115	1	50351	2	N	-0-					-0-
07	57877	X	52149	-0-	-5728	-0-	120	1	52029	2	N	-0-					-0-
08	57877	X	48948	-0-	-8929	-0-	142	1	48806	2	N	-0-					-0-
09	0		50025	-0-	50025	50025	149	1	49876	2	N	-0-					-0-
10	0		51094	-0-	51094	101119	143	1	50951	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118575	X	85342	-0-	-33233	-0-	131	1	85211	2	Y	-0-					-0-
06	114750	X	86377	-0-	-28373	-0-	125	1	86252	2	Y	-0-					-0-
07	118575	X	108796	-0-	-9779	-0-	129	1	108667	2	Y	-0-					-0-
08	115982	X	115982	-0-	-0-	-0-	145	1	115837	2	Y	-0-					-0-
09	0		115510	-0-	115510	115510	131	1	115379	2	Y	-0-					-0-
10	0		115813	-0-	115813	231323	118	1	115695	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55242	X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					210
06	49260	X	79	-0-	-49181	-0-	79	1			N	-0-					210
07	50902	X	9515	-0-	-41387	-0-	2135	1	7132	2	N	225					435
							248	9									
08	50902	X	15141	-0-	-35761	-0-	1084	1	13984	2	N	66	171	1			330
							73	9									
09	0		22281	-0-	22281	22281	802	1	21367	2	N	102	171	1			261
							112	9									
10	0		32985	-0-	32985	55266	660	1	32325	2	N	-0-					261

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

05	66278	X	59831	-0-	-6447	-0-	59831	2			Y	-0-					-0-
06	72082	X	72082	-0-	-0-	-0-	72082	2			Y	-0-					-0-
07	64325	X	59419	-0-	-4906	-0-	59419	2			Y	-0-					-0-
08	62899	X	54745	-0-	-8154	-0-	54745	2			Y	-0-					-0-
09	0		54139	-0-	54139	54139	54139	2			Y	-0-					-0-
10	0		50906	-0-	50906	105045	50906	2			Y	-0-					-0-

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

05	57257	X	54488	-0-	-2769	-0-	67	1	54421	2	Y	-0-					-0-
06	54390	X	50957	-0-	-3433	-0-	56	1	50901	2	Y	-0-					-0-
07	56203	X	53472	-0-	-2731	-0-	54	1	53418	2	Y	-0-					-0-
08	56203	X	50232	-0-	-5971	-0-	59	1	50173	2	Y	-0-					-0-
09	0		44747	-0-	44747	44747	64	1	44683	2	Y	-0-					-0-
10	0		44695	-0-	44695	89442	56	1	44639	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	7688	X	7087	-0-	-601	-0-	7	1	6981	2	Y	90	153	1			407
							99	9									
06	8040	X	6650	-0-	-1390	-0-	7	1	6543	2	Y	91	125	1			373
							100	9									
07	8308	X	7303	-0-	-1005	-0-	5	1	7220	2	Y	71					444
							78	9									
08	8308	X	6986	-0-	-1322	-0-	9	1	6872	2	Y	95					539
							105	9									
09	7710	X	5275	-0-	-2435	-0-	13	1	4395	2	Y	788	760	1			567
							867	9									
10	0		6227	-0-	6227	6227	11	1	5828	2	Y	353	639	1			281
							388	9									

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

05	38533	X	13845	-0-	-24688	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	11915	-0-	-21145	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	5911	-0-	-18951	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
08	63373	X	63373	-0-	-0-	-0-	63373	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		51499	-0-	51499	51499	51499	2			N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93326	X	93326	-0-	-0-	-0-	93326	2			Y	-0-					-0-
06	111849	X	111849	-0-	-0-	-0-	111849	2			Y	-0-					-0-
07	72788	X	59541	-0-	-13247	-0-	59541	2			Y	-0-					-0-
08	73873	X	61826	-0-	-12047	-0-	61826	2			Y	-0-					-0-
09	0		56335	-0-	56335	56335	56335	2			Y	-0-					-0-
10	0		57526	-0-	57526	113861	57526	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24131	2	43	9	Y	39	37	1			22
06	23100	X	21610	-0-	-1490	-0-	21560	2	50	9	Y	45	31	1			36
07	23870	X	22583	-0-	-1287	-0-	22553	2	30	9	Y	27	30	1			33
08	38130	X	24623	-0-	-13507	-0-	24589	2	34	9	Y	31	26	1			38
09	0		27677	-0-	27677	27677	27651	2	26	9	Y	24	25	1			37
10	0		26324	-0-	26324	54001	1	1	26114	2	Y	3	27	1			13
							206	4	3	9							

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
05	9083	X	6125	-0-	-2958	-0-	155	1	5949	3	Y	19					114
							21	9									
06	8400	X	5500	-0-	-2900	-0-	131	1	5350	3	Y	17					131
							19	9									
07	7781	X	3988	-0-	-3793	-0-	126	1	3853	3	Y	8					139
							9	9									
08	6138	X	3480	-0-	-2658	-0-	42	1	3431	3	Y	6					145
							7	9									
09	0		3084	-0-	3084	3084	73	1	2998	3	Y	12	5	1			152
							13	9									
10	0		537	-0-	537	3621	24	1	466	3	Y	43					195
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	15309	-0-	-1369	-0-	156	1	15095	2	Y	53	25	1			44
							58	9									
06	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	155	1	16699	2	Y	44	50	1			38
							48	9									
07	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	113	1	25127	2	Y	64	37	1			65
							70	9									
08	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	98	1	26937	2	Y	94	69	1			90
							103	9									
09	0		23650	-0-	23650	23650	110	1	23444	2	Y	87	116	1			61
							96	9									
10	0		23251	-0-	23251	46901	116	1	23045	2	Y	82	62	1			81
							90	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86704	X	86704	-0-	-0-	-0-	620	1	86084	2	N	-0-					50
06	72358	X	72358	-0-	-0-	-0-	600	1	71758	2	N	-0-					50
07	55849	X	55849	-0-	-0-	-0-	512	1	55337	2	N	-0-					50
08	54593	X	54593	-0-	-0-	-0-	389	1	54204	2	N	-0-					50
09	0		51364	-0-	51364	51364	111	1	51253	2	N	-0-					50
10	0		44193	-0-	44193	95557	122	1	44071	2	N	-0-					50

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38719	X	31691	-0-	-7028	-0-	31691	2			Y	-0-					-0-
06	37470	X	36116	-0-	-1354	-0-	36116	2			Y	-0-					-0-
07	38719	X	29219	-0-	-9500	-0-	29219	2			Y	-0-					-0-
08	35340	X	27861	-0-	-7479	-0-	27861	2			Y	-0-					-0-
09	0		28000	-0-	28000	28000	28000	2			Y	-0-					-0-
10	0		30912	-0-	30912	58912	30912	2			Y	-0-					-0-

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

05	57164	X	49325	-0-	-7839	-0-	49325	2			Y	-0-					-0-
06	52920	X	46678	-0-	-6242	-0-	46678	2			Y	-0-					-0-
07	52235	X	45801	-0-	-6434	-0-	45801	2			Y	-0-					-0-
08	52235	X	46156	-0-	-6079	-0-	46156	2			Y	-0-					-0-
09	0		43868	-0-	43868	43868	43868	2			Y	-0-					-0-
10	0		45188	-0-	45188	89056	45188	2			Y	-0-					-0-

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

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		12025	-0-	12025	12025	12025	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		178672	-0-	178672	190697	178672	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		190426	-0-	190426	381123	190426	2			Y	-0-					-0-

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

05	41664	X	34118	-0-	-7546	-0-	34118	2			Y	-0-					-0-
06	39900	X	33923	-0-	-5977	-0-	33923	2			Y	-0-					-0-
07	40269	X	30435	-0-	-9834	-0-	30435	2			Y	-0-					-0-
08	40269	X	37361	-0-	-2908	-0-	37361	2			Y	-0-					-0-
09	0		33963	-0-	33963	33963	33963	2			Y	-0-					-0-
10	0		38608	-0-	38608	72571	38608	2			Y	-0-					-0-

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

05	71052	X	70706	-0-	-346	-0-	70706	2			Y	-0-					-0-
06	68760	X	65801	-0-	-2959	-0-	65801	2			Y	-0-					-0-
07	71052	X	68580	-0-	-2472	-0-	68580	2			Y	-0-					-0-
08	70711	X	67963	-0-	-2748	-0-	67963	2			Y	-0-					-0-
09	68430	X	61017	-0-	-7413	-0-	61017	2			Y	-0-					-0-
10	0		64459	-0-	64459	64459	64459	2			Y	-0-					-0-

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

05	34999	X	32731	-0-	-2268	-0-	76	1	32655	2	Y	-0-					-0-
06	32040	X	31538	-0-	-502	-0-	77	1	31461	2	Y	-0-					-0-
07	34038	X	31494	-0-	-2544	-0-	78	1	31416	2	Y	-0-					-0-
08	34038	X	16140	-0-	-17898	-0-	51	1	16089	2	Y	-0-					-0-
09	0		4585	-0-	4585	4585	16	1	4569	2	Y	-0-					-0-
10	0		10554	-0-	10554	15139	19	1	10535	2	Y	-0-					-0-

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

05	61442	X	57009	-0-	-4433	-0-	57009	2			Y	-0-					-0-
06	58050	X	39449	-0-	-18601	-0-	39449	2			Y	-0-					-0-
07	59737	X	57747	-0-	-1990	-0-	57747	2			Y	-0-					-0-
08	62247	X	62247	-0-	-0-	-0-	62247	2			Y	-0-					-0-
09	0		60149	-0-	60149	60149	60149	2			Y	-0-					-0-
10	0		61468	-0-	61468	121617	61468	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	23390	-0-	23390	23390	27	1	23363	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	36818	-0-	36818	60208	36	1	36782	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56017	X	53643	-0-	-2374	-0-	53643	2			Y	-0-					-0-
06	53670	X	50360	-0-	-3310	-0-	50360	2			Y	-0-					-0-
07	60636	X	50816	-0-	-9820	-0-	50816	2			Y	-0-					-0-
08	58559	X	51385	-0-	-7174	-0-	51385	2			Y	-0-					-0-
09	0		50599	-0-	50599	50599	50599	2			Y	-0-					-0-
10	0		49524	-0-	49524	100123	49524	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50685	X	-0-	-0-	-50685	-0-					Y	-0-					-0-
06	49050	X	-0-	-0-	-49050	-0-					Y	-0-					-0-
07	50685	X	44836	-0-	-5849	-0-	44836	2			Y	-0-					-0-
08	48112	X	46175	-0-	-1937	-0-	46175	2			Y	-0-					-0-
09	0		42794	-0-	42794	42794	42794	2			Y	-0-					-0-
10	0		43874	-0-	43874	86668	43874	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61752	X	59940	-0-	-1812	-0-	59940	2			Y	-0-					-0-
06	59220	X	56719	-0-	-2501	-0-	56702	2	17	9	Y	15	10	1			5
07	66898	X	58304	-0-	-8594	-0-	58304	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	65751	X	56909	-0-	-8842	-0-	56909	2			Y	-0-					-0-
09	0		55038	-0-	55038	55038	55038	2			Y	-0-					-0-
10	0		56187	-0-	56187	111225	56187	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1	1	49613	2	Y	-0-	238	1			78
						1	4									
03	59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	1	1	59614	2	Y	-0-					78
04	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	1	1	56370	2	Y	-0-					78
05	56861 X	56861	-0-	-0-	-0-	1	1	56860	2	Y	-0-					78
06	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1	1	53367	2	Y	-0-					78
07	54173 X	54173	-0-	-0-	-0-	1	1	54172	2	Y	-0-					78
08	51344 X	51344	-0-	-0-	-0-	51344	2			Y	-0-					78
*09	51366 X	51366	-0-	-0-	-0-	51366	2			Y	-0-					78
*10	52269 X	52269	-0-	-0-	-0-	52269	2			Y	-0-					78

MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 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
05	55030 X	55030	-0-	-0-	-0-	12	1	55018	2	Y	-0-					-0-
06	54161 X	54161	-0-	-0-	-0-	15	1	54146	2	Y	-0-					-0-
07	59273 X	59273	-0-	-0-	-0-	25	1	59248	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	55825	-0-	55825	55825	26	1	55799	2	Y	-0-					-0-
09	0	53530	-0-	53530	109355	29	1	53501	2	Y	-0-					-0-
10	0	49715	-0-	49715	159070	25	1	49690	2	Y	-0-					-0-

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
05	90632 X	90632	-0-	-0-	-0-	19	1	90451	2	Y	147	148	1			73
						162	9									
06	86190 X	86190	-0-	-0-	-0-	25	1	86064	2	Y	92	117	1			48
						101	9									
07	84911 X	84911	-0-	-0-	-0-	36	1	84744	2	Y	119	101	1			66
						131	9									
08	DLQ G-10	90972	-0-	90972	90972	42	1	90761	2	Y	154	134	1			86
						169	9									
09	0	87747	-0-	87747	178719	46	1	87555	2	Y	133	128	1			91
						146	9									
10	0	87879	-0-	87879	266598	44	1	87713	2	Y	111	181	1			21
						122	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41416 X	36514	-0-	-4902	-0-	22	1	36425	2	Y	61	28	1			265
						67	9									
06	34920 X	34228	-0-	-692	-0-	21	1	34201	2	Y	5	76	1			194
						6	9									
07	36704 X	35643	-0-	-1061	-0-	13	1	35630	2	Y	-0-					194
08	36704 X	34093	-0-	-2611	-0-	24	1	34069	2	Y	-0-					194
09	0	32369	-0-	32369	32369	38	1	32331	2	Y	-0-	194	1			-0-
10	0	28903	-0-	28903	61272	28	1	28875	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68200 X	66459	-0-	-1741	-0-	66459	2			Y	-0-					-0-
06	65280 X	63980	-0-	-1300	-0-	63980	2			Y	-0-					-0-
07	73160 X	67324	-0-	-5836	-0-	67324	2			Y	-0-					-0-
08	78244 X	65378	-0-	-12866	-0-	65378	2			Y	-0-					-0-
09	0	64185	-0-	64185	64185	64185	2			Y	-0-					-0-
10	0	65119	-0-	65119	129304	65119	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15678	2	12	9	Y	11	12	1			6
06	13560	X	12275	-0-	-1285	-0-	12264	2	11	9	Y	10	8	1			8
07	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16546	2	2	9	Y	2	7	1			3
08	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16171	2	13	9	Y	12	2	1			13
09	0		14090	-0-	14090	14090	14062	2	28	9	Y	25	8	1			30
10	0		13273	-0-	13273	27363	1	1	13045	2	Y	6	20	1			16
							220	4	7	9							

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	72509	X	61517	-0-	-10992	-0-	61517	2			Y	-0-					-0-
06	65940	X	65867	-0-	-73	-0-	65867	2			Y	-0-					-0-
07	68076	X	66042	-0-	-2034	-0-	66042	2			Y	-0-					-0-
08	68076	X	60799	-0-	-7277	-0-	60799	2			Y	-0-					-0-
09	0		63255	-0-	63255	63255	63255	2			Y	-0-					-0-
10	0		54706	-0-	54706	117961	54706	2			Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*01	18631	X	3184	-0-	-15447	-0-	2	1	3134	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*02	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			Y	-0-					-0-
*03	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			Y	-0-					-0-
*04	45273	X	45273	-0-	-0-	-0-	45273	2			Y	-0-					-0-
*05	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	1	1	34870	2	Y	-0-					-0-
*06	27090	X	25001	-0-	-2089	-0-	25001	2			Y	-0-					-0-
*07	27993	X	16334	-0-	-11659	-0-	16334	2			Y	-0-					-0-
*08	27993	X	1563	-0-	-26430	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
*09	27090	X	-0-	-0-	-27090	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		4365	-0-	4365	4365	5	1	4360	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 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
*01	47461	X	43392	-0-	-4069	-0-	30	1	43315	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	43387	X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2			Y	-0-					-0-
*03	51222	X	51222	-0-	-0-	-0-	51222	2			Y	-0-					-0-
*04	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	2			Y	-0-					-0-
*05	58017	X	58017	-0-	-0-	-0-	1	1	58016	2	Y	-0-					-0-
*06	49560	X	46535	-0-	-3025	-0-	46535	2			Y	-0-					-0-
*07	51212	X	46202	-0-	-5010	-0-	46202	2			Y	-0-					-0-
*08	58032	X	43335	-0-	-14697	-0-	43335	2			Y	-0-					-0-
*09	56160	X	40308	-0-	-15852	-0-	40308	2			Y	-0-					-0-
10	0		39787	-0-	39787	39787	39	1	39748	2	Y	-0-					-0-

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

05	60543	X	59742	-0-	-801	-0-	59742	2			Y	-0-					-0-
06	58170	X	55937	-0-	-2233	-0-	55937	2			Y	-0-					-0-
07	63922	X	57799	-0-	-6123	-0-	57799	2			Y	-0-					-0-
08	61721	X	57097	-0-	-4624	-0-	57097	2			Y	-0-					-0-
09	0		54354	-0-	54354	54354	54354	2			Y	-0-					-0-
10	0		53720	-0-	53720	108074	53720	2			Y	-0-					-0-

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

05	49612	X	49612	-0-	-0-	-0-	51	1	49561	2	N	-0-					-0-
06	50365	X	50365	-0-	-0-	-0-	49	1	50316	2	N	-0-					-0-
07	51178	X	51178	-0-	-0-	-0-	46	1	51132	2	N	-0-					-0-
08	48467	X	48467	-0-	-0-	-0-	43	1	48424	2	N	-0-					-0-
09	0		1120	-0-	1120	1120	21	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	0		750	-0-	750	1870	11	1	739	2	N	-0-					-0-

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

05	11997	X	5979	-0-	-6018	-0-	20	1	5959	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	6298	-0-	-2612	-0-	20	1	6278	2	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7254	-0-	-1085	-0-	13	1	7241	2	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7690	-0-	-649	-0-	22	1	7668	2	Y	-0-					-0-
09	0		5851	-0-	5851	5851	29	1	5822	2	Y	-0-					-0-
10	0		6384	-0-	6384	12235	27	1	6357	2	Y	-0-					-0-

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

05	42253	X	17997	-0-	-24256	-0-	474	1	17523	2	N	-0-					-0-
06	37110	X	32478	-0-	-4632	-0-	4	1	32474	2	N	-0-					-0-
07	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	30140	2			N	-0-					-0-
08	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
09	0		34253	-0-	34253	34253	34253	2			N	-0-					-0-
10	0		28653	-0-	28653	62906	28653	2			N	-0-					-0-

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

05	70463	X	66294	-0-	-4169	-0-	66294	2			Y	-0-					-0-
06	66480	X	63685	-0-	-2795	-0-	63685	2			Y	-0-					-0-
07	68696	X	65001	-0-	-3695	-0-	65001	2			Y	-0-					-0-
08	66309	X	64509	-0-	-1800	-0-	64509	2			Y	-0-					-0-
09	64170	X	61820	-0-	-2350	-0-	61820	2			Y	-0-					-0-
10	0		60239	-0-	60239	60239	60239	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	58683	X	56355	-0-	-2328	-0-	56355	2			Y	-0-					-0-
06	60060	X	52937	-0-	-7123	-0-	52937	2			Y	-0-					-0-
07	62062	X	50009	-0-	-12053	-0-	50009	2			Y	-0-					-0-
08	62062	X	44042	-0-	-18020	-0-	44042	2			Y	-0-					-0-
09	0		41898	-0-	41898	41898	41898	2			Y	-0-					-0-
10	0		43263	-0-	43263	85161	43263	2			Y	-0-					-0-

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

*01	51863	X	40881	-0-	-10982	-0-	28	1	40806	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	47634	X	47634	-0-	-0-	-0-	47634	2			Y	-0-					-0-
*03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	55544	2			Y	-0-					-0-
*04	45570	X	38371	-0-	-7199	-0-	38371	2			Y	-0-					-0-
*05	52731	X	49265	-0-	-3466	-0-	1	1	49264	2	Y	-0-					-0-
*06	53760	X	53136	-0-	-624	-0-	53136	2			Y	-0-					-0-
*07	55552	X	45755	-0-	-9797	-0-	45755	2			Y	-0-					-0-
*08	55552	X	44202	-0-	-11350	-0-	44202	2			Y	-0-					-0-
*09	53130	X	38299	-0-	-14831	-0-	38299	2			Y	-0-					-0-
10	0		40215	-0-	40215	40215	39	1	40176	2	Y	-0-					-0-

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

05	20863	X	15607	-0-	-5256	-0-	314	1	15263	3	Y	27					363
							30	9									
06	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	316	1	21636	3	Y	32					395
							35	9									
07	20863	X	18896	-0-	-1967	-0-	301	1	18574	3	Y	19					414
							21	9									
08	20677	X	20182	-0-	-495	-0-	136	1	20017	3	Y	26					440
							29	9									
09	0		19744	-0-	19744	19744	236	1	19478	3	Y	27	168	1			299
							30	9									
10	0		22302	-0-	22302	42046	89	1	22102	3	Y	101					400
							111	9									

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

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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2	1	2555	2	Y	-0-					-0-
09	0		15125	-0-	15125	15125	12	1	15113	2	Y	-0-					-0-
10	0		21154	-0-	21154	36279	15	1	21139	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FASKEN STATE 58-7-18 WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	56947 X	49652	-0-	-7295	-0-	115	1	49537	2	Y	-0-			-0-
06	53640 X	46408	-0-	-7232	-0-	114	1	46294	2	Y	-0-			-0-
07	53320 X	46342	-0-	-6978	-0-	115	1	46227	2	Y	-0-			-0-
08	53320 X	44496	-0-	-8824	-0-	140	1	44356	2	Y	-0-			-0-
09	0	40723	-0-	40723	40723	138	1	40585	2	Y	-0-			-0-
10	0	40005	-0-	40005	80728	71	1	39934	2	Y	-0-			-0-

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

05	217961 X	217961	-0-	-0-	-0-	188	1	217144	2	Y	572	557	1	47
						629	9							
06	172972 X	172972	-0-	-0-	-0-	139	1	172250	2	Y	530	519	1	58
						583	9							
07	184249 X	184249	-0-	-0-	-0-	179	1	181442	2	Y	427	402	1	83
						2158	4	470	9					
08	DLQ G-10	199965	-0-	199965	199965	183	1	199263	2	Y	472	493	1	62
						519	9							
09	0	195123	-0-	195123	395088	193	1	194435	2	Y	450	445	1	67
						495	9							
10	0	199390	-0-	199390	594478	205	1	198625	2	Y	509	495	1	81
						560	9							

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

05	73563 X	67521	-0-	-6042	-0-	83	1	67438	2	Y	-0-			-0-
06	70470 X	64527	-0-	-5943	-0-	71	1	64456	2	Y	-0-			-0-
07	70587 X	68365	-0-	-2222	-0-	69	1	68296	2	Y	-0-			-0-
08	69099 X	67358	-0-	-1741	-0-	79	1	67279	2	Y	-0-			-0-
09	66870 X	63821	-0-	-3049	-0-	91	1	63730	2	Y	-0-			-0-
10	0	65592	-0-	65592	65592	82	1	65510	2	Y	-0-			-0-

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

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-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	46624 X	-0-	-0-	-46624	-0-					Y	-0-			-0-
06	45120 X	-0-	-0-	-45120	-0-					Y	-0-			-0-
07	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	55102	2			Y	-0-			-0-
08	53195 X	53195	-0-	-0-	-0-	53195	2			Y	-0-			-0-
09	0	49661	-0-	49661	49661	49661	2			Y	-0-			-0-
10	0	51848	-0-	51848	101509	51848	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	30070 X	22717	-0-	-7353	-0-	22552	2	165	9	Y	150	281	1			55
06	29010 X	22033	-0-	-6977	-0-	21986	2	47	9	Y	43					98
07	27125 X	23930	-0-	-3195	-0-	23930	2			Y	-0-	87	1			11
08	26009 X	22417	-0-	-3592	-0-	22417	2			Y	-0-	11	1			-0-
09	0	23335	-0-	23335	23335	23332	2	3	9	Y	3					3
10	0	23221	-0-	23221	46556	23143	2	78	9	Y	71	9	1			65

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

05	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	26682	2	86	9	Y	78	122	1			29
06	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	26109	2	101	9	Y	92					121
07	27404 X	26555	-0-	-849	-0-	26323	2	232	9	Y	211	96	1			236
08	27404 X	23914	-0-	-3490	-0-	23644	2	270	9	Y	245	248	1			233
09	0	21440	-0-	21440	21440	21326	2	114	9	Y	104					337
10	0	18297	-0-	18297	39737	18115	2	182	9	Y	165	352	1			150

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	29650	2	207	9	Y	188	215	1			56
06	34050 X	28379	-0-	-5671	-0-	28185	2	194	9	Y	176	125	1			107
07	35185 X	29642	-0-	-5543	-0-	29481	2	161	9	Y	146	163	1			90
08	35185 X	29073	-0-	-6112	-0-	28831	2	242	9	Y	220	210	1			100
09	29430 X	26707	-0-	-2723	-0-	26578	2	129	9	Y	117	97	1			120
10	0	18443	-0-	18443	18443	18299	2	144	9	Y	131	139	1			112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	9382	-0-	-10458	-0-	12 201	1 9	9169	2	Y	183	171	1			31
06	19200	X	8363	-0-	-10837	-0-	13 177	1 9	8173	2	Y	161	158	1			34
07	10292	X	8192	-0-	-2100	-0-	19 177	1 9	7996	2	Y	161	153	1			42
08	10292	X	8988	-0-	-1304	-0-	15 158	1 9	8815	2	Y	144	148	1			38
09	0		8984	-0-	8984	8984	6 113	1 9	8865	2	Y	103	100	1			41
10	0		9084	-0-	9084	18068	4 134	1 9	8946	2	Y	122	103	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	17703	-0-	-5764	-0-	1 94	1 9	17608	2	Y	85	95	1			82
06	20490	X	16379	-0-	-4111	-0-	1 217	1 9	16161	2	Y	197	63	1			216
07	21173	X	15606	-0-	-5567	-0-	1 66	1 9	15539	2	Y	60	88	1			188
08	21173	X	16193	-0-	-4980	-0-	1 46	1 9	16146	2	Y	42	44	1			186
09	18150	X	15813	-0-	-2337	-0-	1 53	1 9	15759	2	Y	48	69	1			165
10	0		14576	-0-	14576	14576	1 1	1 9	14574	2	Y	1	47	1			118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	18351	-0-	-5860	-0-	18285	2	66	9	Y	60	73	1			18
06	23430	X	19167	-0-	-4263	-0-	19055	2	112	9	Y	102	58	1			62
07	24211	X	20541	-0-	-3670	-0-	20479	2	62	9	Y	56	83	1			35
08	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20673	2	73	9	Y	66	71	1			30
09	0		23283	-0-	23283	23283	23244	2	39	9	Y	35	29	1			36
10	0		18552	-0-	18552	41835	18460	2	92	9	Y	84	49	1			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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 #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	164254	X	164254	-0-	-0-	-0-	138	1	163577	2	Y	490	475	1			41
							539	9									
06	192226	X	192226	-0-	-0-	-0-	173	1	191634	2	Y	381	380	1			42
							419	9									
07	209395	X	209395	-0-	-0-	-0-	173	1	206723	2	Y	381	349	1			74
							2080	4	419	9							
08	DLQ G-10		205616	-0-	205616	205616	170	1	204917	2	Y	481	492	1			63
							529	9									
09	0		188314	-0-	188314	393930	148	1	187609	2	Y	506	494	1			75
							557	9									
10	0		190643	-0-	190643	584573	180	1	189888	2	Y	523	515	1			83
							575	9									

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

05	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	90	1	19571	2	Y	322	392	1			264
							354	9									
06	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	90	1	19681	2	Y	301	308	1			257
							331	9									
07	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	90	1	21740	2	Y	231	255	1			233
							254	9									
08	20026	X	19605	-0-	-421	-0-	104	1	19249	2	Y	229	243	1			219
							252	9									
09	0		18628	-0-	18628	18628	93	1	18289	2	Y	224	286	1			157
							246	9									
10	0		18889	-0-	18889	37517	93	1	18546	2	Y	227	162	1			222
							250	9									

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

05	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2			Y	-0-					-0-
06	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	26393	2			Y	-0-					-0-
07	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	29549	2			Y	-0-					-0-
08	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	26791	2			Y	-0-					-0-
09	0		25309	-0-	25309	25309	25309	2			Y	-0-					-0-
10	0		23046	-0-	23046	48355	1	1	22660	2	Y	-0-					-0-
							385	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	23932 X	23407	-0-	-525	-0-	23407	2			Y	-0-					-0-
06	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			Y	-0-					-0-
07	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	25423	2			Y	-0-					-0-
08	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	31860	2			Y	-0-					-0-
09	0	22605	-0-	22605	22605	22605	2			Y	-0-					-0-
10	0	25777	-0-	25777	48382	1	1	25501	2	Y	-0-					-0-
						275	4									

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

05	34255 X	29797	-0-	-4458	-0-	29743	2	54	9	Y	49	55	1			28
06	29130 X	27930	-0-	-1200	-0-	27871	2	59	9	Y	54	39	1			43
07	30287 X	30140	-0-	-147	-0-	30112	2	28	9	Y	25	36	1			32
08	30287 X	28118	-0-	-2169	-0-	28104	2	14	9	Y	13	25	1			20
09	0	27481	-0-	27481	27481	27478	2	3	9	Y	3	14	1			9
10	0	29100	-0-	29100	56581	1	1	28801	2	Y	3	8	1			4
						295	4	3	9							

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

05	53010 X	51237	-0-	-1773	-0-	33	1	51204	2	Y	-0-					-0-
06	50670 X	48902	-0-	-1768	-0-	32	1	48870	2	Y	-0-					-0-
07	51646 X	49591	-0-	-2055	-0-	34	1	49557	2	Y	-0-					-0-
08	51646 X	48563	-0-	-3083	-0-	34	1	48529	2	Y	-0-					-0-
09	0	44974	-0-	44974	44974	32	1	44942	2	Y	-0-					-0-
10	0	44419	-0-	44419	89393	30	1	44389	2	Y	-0-					-0-

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

05	127516 X	127516	-0-	-0-	-0-	27	1	127030	2	Y	417	421	1			206
						459	9									
06	122300 X	122300	-0-	-0-	-0-	35	1	121850	2	Y	377	387	1			196
						415	9									
07	124707 X	124707	-0-	-0-	-0-	53	1	124254	2	Y	364	358	1			202
						400	9									
08	DLQ G-10	134605	-0-	134605	134605	61	1	134068	2	Y	433	394	1			241
						476	9									
09	0	129395	-0-	129395	264000	68	1	128946	2	Y	346	350	1			237
						381	9									
10	0	129326	-0-	129326	393326	65	1	129064	2	Y	179	382	1			34
						197	9									

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

05	81416 X	81416	-0-	-0-	-0-	23	1	81393	2	Y	-0-					-0-
06	85404 X	85404	-0-	-0-	-0-	30	1	85374	2	Y	-0-					-0-
07	82246 X	82246	-0-	-0-	-0-	49	1	82197	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	76200	-0-	76200	76200	35	1	76165	2	Y	-0-					-0-
09	139318 X	63118	-0-	-76200	-0-	33	1	63085	2	Y	-0-					-0-
10	0	51358	-0-	51358	51358	26	1	51332	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139874	X	139874	-0-	-0-	-0-	33	1	139750	2	Y	83	94	1			41
							91	9									
06	135726	X	135726	-0-	-0-	-0-	42	1	135612	2	Y	65	72	1			34
							72	9									
07	124109	X	124109	-0-	-0-	-0-	52	1	124004	2	Y	48	55	1			27
							53	9									
08	DLQ G-10		139013	-0-	139013	139013	77	1	138818	2	Y	107	75	1			59
							118	9									
*09	270515	X	131502	-0-	-139013	-0-	82	1	131348	2	Y	65	80	1			44
							72	9									
*10	127267	X	127267	-0-	-0-	-0-	64	1	127001	2	Y	184	193	1			35
							202	9									

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	151984	X	151984	-0-	-0-	-0-	38	1	151630	2	Y	287	299	1			142
							316	9									
06	146512	X	146512	-0-	-0-	-0-	50	1	146183	2	Y	254	264	1			132
							279	9									
07	144231	X	144231	-0-	-0-	-0-	80	1	143887	2	Y	240	239	1			133
							264	9									
08	DLQ G-10		145802	-0-	145802	145802	92	1	145415	2	Y	268	252	1			149
							295	9									
09	0		140488	-0-	140488	286290	95	1	140134	2	Y	235	223	1			161
							259	9									
10	0		148296	-0-	148296	434586	106	1	148051	2	Y	126	263	1			24
							139	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162511 X	162511	-0-	-0-	-0-	35	1	162033	2	Y	403	384	1			199
						443	9									
06	156138 X	156138	-0-	-0-	-0-	45	1	155727	2	Y	333	359	1			173
						366	9									
07	157269 X	157269	-0-	-0-	-0-	66	1	156889	2	Y	285	300	1			158
						314	9									
08	DLQ G-10	161663	-0-	161663	161663	74	1	161145	2	Y	404	337	1			225
						444	9									
09	0	157430	-0-	157430	319093	83	1	156997	2	Y	318	325	1			218
						350	9									
10	0	155650	-0-	155650	474743	78	1	155370	2	Y	184	367	1			35
						202	9									

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

05	133889 X	116472	-0-	-17417	-0-	98	1	116374	2	N	-0-					-0-
06	133669 X	133669	-0-	-0-	-0-	107	1	133562	2	N	-0-					-0-
07	188537 X	188537	-0-	-0-	-0-	136	1	188401	2	N	-0-					-0-
08	176741 X	176741	-0-	-0-	-0-	130	1	176611	2	N	-0-					-0-
09	162944 X	162944	-0-	-0-	-0-	127	1	162817	2	N	-0-					-0-
10	0	153883	-0-	153883	153883	154	1	153729	2	N	-0-					-0-

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

05	138942 X	117623	-0-	-21319	-0-	99	1	117524	2	N	-0-					-0-
06	130620 X	112951	-0-	-17669	-0-	91	1	112860	2	N	-0-					-0-
07	163091 X	117180	-0-	-45911	-0-	84	1	117096	2	N	-0-					-0-
08	163091 X	116795	-0-	-46296	-0-	86	1	116709	2	N	-0-					-0-
09	0	150771	-0-	150771	150771	117	1	150654	2	N	-0-					-0-
10	0	113565	-0-	113565	264336	114	1	113451	2	N	-0-					-0-

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

05	112606 X	112606	-0-	-0-	-0-	24	1	112036	2	Y	496	408	1			245
						546	9									
06	108353 X	108353	-0-	-0-	-0-	31	1	107513	2	Y	735	598	1			382
						809	9									
07	105794 X	105794	-0-	-0-	-0-	45	1	104958	2	Y	719	702	1			399
						791	9									
08	DLQ G-10	108013	-0-	108013	108013	51	1	107885	2	Y	70	430	1			39
						77	9									
*09	214135 X	106122	-0-	-108013	-0-	56	1	105989	2	Y	70	61	1			48
						77	9									
10	112592 X	105112	-0-	-7480	-0-	53	1	104980	2	Y	72	106	1			14
						79	9									

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

05	29233 X	18909	-0-	-10324	-0-	18760	2	149	9	Y	135	138	1			76
06	28290 X	16434	-0-	-11856	-0-	16246	2	188	9	Y	171	111	1			136
07	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	19708	2	105	9	Y	95	114	1			117
08	18910 X	16302	-0-	-2608	-0-	16230	2	72	9	Y	65	91	1			91
09	0	16225	-0-	16225	16225	16151	2	74	9	Y	67	64	1			94
10	0	14956	-0-	14956	31181	1	1	14774	2	Y	5	67	1			32
						175	4	6	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19589	2	174	9	Y	158	184	1			47
06	21390	X	18843	-0-	-2547	-0-	18649	2	194	9	Y	176	116	1			107
07	22103	X	19777	-0-	-2326	-0-	19622	2	155	9	Y	141	161	1			87
08	23994	X	19634	-0-	-4360	-0-	19378	2	256	9	Y	233	214	1			106
09	0		17737	-0-	17737	17737	17576	2	161	9	Y	146	103	1			149
10	0		17344	-0-	17344	35081	17182	2	162	9	Y	147	171	1			125

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

05	58311	X	54086	-0-	-4225	-0-	54086	2			Y	-0-					-0-
06	56430	X	49701	-0-	-6729	-0-	49701	2			Y	-0-					-0-
07	57753	X	50132	-0-	-7621	-0-	50132	2			Y	-0-					-0-
08	55583	X	48463	-0-	-7120	-0-	48463	2			Y	-0-					-0-
09	0		47346	-0-	47346	47346	47346	2			Y	-0-					-0-
10	0		44323	-0-	44323	91669	44323	2			Y	-0-					-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508

05	28292	X	28292	-0-	-0-	-0-	1	1	28003	2	Y	262	262	1			251
							288	9									
06	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	1	1	26697	2	Y	580	193	1			638
							638	9									
07	27807	X	25572	-0-	-2235	-0-	1	1	25399	2	Y	156	261	1			533
							172	9									
08	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	1	1	33496	2	Y	225	128	1			630
							248	9									
09	0		28544	-0-	28544	28544	1	1	28287	2	Y	233	204	1			659
							256	9									
10	0		31751	-0-	31751	60295	1	1	31743	2	Y	6	127	1			532
							7	9									

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

05	52204	X	49604	-0-	-2600	-0-	61	1	49169	2	Y	340	334	1			565
							374	9									
06	48236	X	48236	-0-	-0-	-0-	53	1	47823	2	Y	327	158	1			734
							360	9									
07	50654	X	50398	-0-	-256	-0-	50	1	50008	2	Y	309	467	1			576
							340	9									
08	50654	X	48467	-0-	-2187	-0-	56	1	48050	2	Y	328	182	1			722
							361	9									
09	0		47931	-0-	47931	47931	68	1	47519	2	Y	313	349	1			686
							344	9									
10	0		49807	-0-	49807	97738	62	1	49526	2	Y	199	352	1			222
							219	9									

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

05	90241	X	88133	-0-	-2108	-0-	88133	2			Y	-0-					-0-
06	87330	X	84282	-0-	-3048	-0-	84282	2			Y	-0-					-0-
07	90241	X	85396	-0-	-4845	-0-	85396	2			Y	-0-					-0-
08	88133	X	83944	-0-	-4189	-0-	83944	2			Y	-0-					-0-
09	85290	X	80133	-0-	-5157	-0-	80133	2			Y	-0-					-0-
10	0		80894	-0-	80894	80894	80894	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	22 113	1 9	23739	2	Y	103	95	1			17
06	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	22 111	1 9	21342	2	Y	101	97	1			21
07	20646	X	19175	-0-	-1471	-0-	29 114	1 9	19032	2	Y	104	98	1			27
08	23870	X	9933	-0-	-13937	-0-	17 100	1 9	9816	2	Y	91	94	1			24
09	0		7392	-0-	7392	7392	6 42	1 9	7344	2	Y	38	47	1			15
10	0		7866	-0-	7866	15258	5	1	7861	2	Y	-0-	15	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206764	X	206764	-0-	-0-	-0-	175 675	1 9	205914	2	Y	614	599	1			51
06	197392	X	197392	-0-	-0-	-0-	187 630	1 9	196575	2	Y	573	561	1			63
07	209257	X	209257	-0-	-0-	-0-	176 2120	1 4	206440 521	2 9	Y	474	445	1			92
08	DLQ G-10		205043	-0-	205043	205043	173 564	1 9	204306	2	Y	513	538	1			67
09	0		190219	-0-	190219	395262	174 515	1 9	189530	2	Y	468	466	1			69
10	0		195002	-0-	195002	590264	184 564	1 9	194254	2	Y	513	501	1			81

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
05	239133	X	239133	-0-	-0-	-0-	197 598	1 9	238338	2	Y	544	532	1			45
06	213156	X	213156	-0-	-0-	-0-	178 463	1 9	212515	2	Y	421	420	1			46
07	228331	X	228331	-0-	-0-	-0-	180 2161	1 4	225327 663	2 9	Y	603	532	1			117
08	DLQ G-10		223924	-0-	223924	223924	176 589	1 9	223159	2	Y	535	582	1			70
09	426359	X	202435	-0-	-223924	-0-	167 416	1 9	201852	2	Y	378	392	1			56
10	0		203916	-0-	203916	203916	177 428	1 9	203311	2	Y	389	383	1			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35247	X	30598	-0-	-4649	-0-	20 77	1 9	30501	2	Y	70	68	1			46
06	33420	X	29353	-0-	-4067	-0-	19 76	1 9	29258	2	Y	69	69	1			46
07	34193	X	30009	-0-	-4184	-0-	20 81	1 9	29908	2	Y	74	72	1			48
08	32426	X	29470	-0-	-2956	-0-	21 92	1 9	29357	2	Y	84	79	1			53
09	0		27603	-0-	27603	27603	19 91	1 9	27493	2	Y	83	80	1			56
10	0		27536	-0-	27536	55139	19 10	1 9	27507	2	Y	9	60	1			5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139314	X	121046	-0-	-18268	-0-	121046	2			Y	-0-					-0-
06	129120	X	111418	-0-	-17702	-0-	111418	2			Y	-0-					-0-
07	131347	X	113883	-0-	-17464	-0-	113883	2			Y	-0-					-0-
08	127441	X	122157	-0-	-5284	-0-	122157	2			Y	-0-					-0-
09	0		120741	-0-	120741	120741	120741	2			Y	-0-					-0-
10	0		119609	-0-	119609	240350	119609	2			Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8091	X	3717	-0-	-4374	-0-	3695	2	22	9	Y	20	19	1			6
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7927	2	30	9	Y	27	15	1			17
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8844	2	20	9	Y	18	27	1			8
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6977	2	23	9	Y	21	8	1			21
10	0		7764	-0-	7764	7764	7723	2	41	9	Y	37	26	1			32

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	69905	X	64398	-0-	-5507	-0-	64365	2	33	9	N	30					568
06	66420	X	66252	-0-	-168	-0-	66243	2	9	9	N	8					576
07	68634	X	67821	-0-	-813	-0-	67798	2	23	9	N	21	169	1			428
08	66557	X	66061	-0-	-496	-0-	66046	2	15	9	N	14					442
09	0		61618	-0-	61618	61618	61604	2	14	9	N	13					455
10	0		65079	-0-	65079	126697	65060	2	19	9	N	17					472

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

05	71207	X	64634	-0-	-6573	-0-	80	1	64554	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	68910	X	64286	-0-	-4624	-0-	71	1	64215	2	Y	-0-					-0-
07	71207	X	67327	-0-	-3880	-0-	68	1	67259	2	Y	-0-					-0-
08	70308	X	66760	-0-	-3548	-0-	78	1	66682	2	Y	-0-					-0-
09	66570	X	62734	-0-	-3836	-0-	89	1	62645	2	Y	-0-					-0-
10	0		65036	-0-	65036	65036	81	1	64955	2	Y	-0-					-0-

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

05	69657	X	51165	-0-	-18492	-0-	33	1	51132	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	63000	X	48582	-0-	-14418	-0-	32	1	48550	2	Y	-0-					-0-
07	57846	X	48816	-0-	-9030	-0-	33	1	48783	2	Y	-0-					-0-
08	54901	X	47673	-0-	-7228	-0-	33	1	47640	2	Y	-0-					-0-
09	51120	X	44402	-0-	-6718	-0-	31	1	44371	2	Y	-0-					-0-
10	0		46507	-0-	46507	46507	31	1	46476	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	N	32720	-0-	29620	38503	293	1	32427	2	Y	-0-	25	1			33
06	3000	N	87880	-0-	84880	123383	181	1	87699	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	271839	X	148456	-0-	-123383	-0-	617	1	147839	2	Y	-0-					-0-
08	172424	X	172424	-0-	-0-	-0-	310	1	172114	2	Y	-0-					-0-
09	149229	X	149229	-0-	-0-	-0-	300	1	148929	2	Y	-0-					-0-
10	0		151153	-0-	151153	151153	310	1	150843	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	55645	X	46461	-0-	-9184	-0-	46086	2	375	9	Y	341	284	1			224
06	53850	X	43878	-0-	-9972	-0-	43550	2	328	9	Y	298	323	1			199
07	50313	X	44478	-0-	-5835	-0-	44174	2	304	9	Y	276	296	1			179
08	49972	X	43655	-0-	-6317	-0-	43282	2	373	9	Y	339	305	1			213
09	0		42187	-0-	42187	42187	41842	2	345	9	Y	314	315	1			212
10	0		44011	-0-	44011	86198	43881	2	130	9	Y	118	265	1			65

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

05	25916	X	12371	-0-	-13545	-0-	12200	2	171	9	Y	155	181	1			46
06	24300	X	17309	-0-	-6991	-0-	17075	2	234	9	Y	213	130	1			129
07	22320	X	14498	-0-	-7822	-0-	14359	2	139	9	Y	126	177	1			78
08	22320	X	15683	-0-	-6637	-0-	15531	2	152	9	Y	138	153	1			63
09	0		14303	-0-	14303	14303	14228	2	75	9	Y	68	61	1			70
10	0		16582	-0-	16582	30885	16507	2	75	9	Y	68	80	1			58

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

05	3100	N	21673	-0-	18573	18573	327	1	21346	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	72288	-0-	69288	87861	419	1	71869	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	142328	-0-	139228	227089	3	1	142325	2	Y	-0-					-0-
08	402022	X	174933	-0-	-227089	-0-	310	1	174623	2	Y	-0-					-0-
09	0		171317	-0-	171317	171317	300	1	171017	2	Y	-0-					-0-
10	0		170603	-0-	170603	341920	310	1	170293	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	13952	-0-	-10228	-0-	32 75	1 9	13845	2	Y	68	63	1			11
06	23400	X	14139	-0-	-9261	-0-	26 75	1 9	14038	2	Y	68	65	1			14
07	24180	X	14363	-0-	-9817	-0-	35 76	1 9	14252	2	Y	69	65	1			18
08	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	29 66	1 9	16160	2	Y	60	62	1			16
09	0		15432	-0-	15432	15432	11 35	1 9	15386	2	Y	32	35	1			13
10	0		15712	-0-	15712	31144	8 28	1 9	15676	2	Y	25	26	1			12

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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	126387	X	109944	-0-	-16443	-0-	109944	2			Y	-0-					-0-
06	129166	X	129166	-0-	-0-	-0-	129166	2			Y	-0-					-0-
07	117087	X	104596	-0-	-12491	-0-	104596	2			Y	-0-					-0-
08	113739	X	101592	-0-	-12147	-0-	101592	2			Y	-0-					-0-
09	0		95224	-0-	95224	95224	95224	2			Y	-0-					-0-
10	0		78156	-0-	78156	173380	78156	2			Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	109368	X	74832	-0-	-34536	-0-	74832	2			Y	-0-					-0-
06	104970	X	85618	-0-	-19352	-0-	85618	2			Y	-0-					-0-
07	96348	X	61734	-0-	-34614	-0-	61734	2			Y	-0-					-0-
08	96348	X	28564	-0-	-67784	-0-	28564	2			Y	-0-					-0-
09	85620	X	80109	-0-	-5511	-0-	80109	2			Y	-0-					-0-
10	0		84909	-0-	84909	84909	84909	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 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
05	81003	X	79241	-0-	-1762	-0-	184	1	79057	2	Y	-0-					-0-
06	80370	X	75470	-0-	-4900	-0-	185	1	75285	2	Y	-0-					-0-
07	83049	X	76626	-0-	-6423	-0-	191	1	76435	2	Y	-0-					-0-
08	83049	X	71695	-0-	-11354	-0-	226	1	71469	2	Y	-0-					-0-
09	78930	X	69482	-0-	-9448	-0-	235	1	69247	2	Y	-0-					-0-
10	0		69130	-0-	69130	69130	123	1	69007	2	Y	-0-					-0-

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

05	143158	X	123520	-0-	-19638	-0-	123520	2			Y	-0-					-0-
06	132630	X	-0-	-0-	-132630	-0-					Y	-0-					-0-
07	133393	X	118864	-0-	-14529	-0-	118864	2			Y	-0-					-0-
08	128836	X	99693	-0-	-29143	-0-	99693	2			Y	-0-					-0-
09	122490	X	111158	-0-	-11332	-0-	111158	2			Y	-0-					-0-
10	0		87772	-0-	87772	87772	87772	2			Y	-0-					-0-

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

05	166315	X	148929	-0-	-17386	-0-	148929	2			Y	-0-					-0-
06	178130	X	178130	-0-	-0-	-0-	178130	2			Y	-0-					-0-
07	159154	X	144179	-0-	-14975	-0-	144179	2			Y	-0-					-0-
08	153698	X	138692	-0-	-15006	-0-	138692	2			Y	-0-					-0-
09	0		132042	-0-	132042	132042	132042	2			Y	-0-					-0-
10	0		131668	-0-	131668	263710	131668	2			Y	-0-					-0-

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

05	67022	X	65085	-0-	-1937	-0-	59	1	64546	2	Y	436	364	1			254
							480	9									
06	64860	X	62713	-0-	-2147	-0-	49	1	62243	2	Y	383	410	1			227
							421	9									
07	66433	X	63082	-0-	-3351	-0-	43	1	62615	2	Y	385	368	1			244
							424	9									
08	66247	X	61027	-0-	-5220	-0-	52	1	60795	2	Y	164	306	1			102
							180	9									
09	63000	X	61309	-0-	-1691	-0-	68	1	60516	2	Y	141	135	1			108
							570	4	155	9							
10	0		61744	-0-	61744	61744	74	1	61287	2	Y	348	212	1			244
							383	9									

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

05	132122	X	122457	-0-	-9665	-0-	112	1	122345	2	Y	-0-					-0-
06	125520	X	111859	-0-	-13661	-0-	87	1	111772	2	Y	-0-					-0-
07	127224	X	109402	-0-	-17822	-0-	75	1	109327	2	Y	-0-					-0-
08	123535	X	104870	-0-	-18665	-0-	90	1	104770	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
09	119550	X	108922	-0-	-10628	-0-	122	1	107785	2	Y	-0-	6	1			-0-
							1015	4									
10	0		108554	-0-	108554	108554	132	1	108422	2	Y	-0-					-0-

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

05	128371	X	116164	-0-	-12207	-0-	116164	2			Y	-0-					-0-
06	121650	X	110438	-0-	-11212	-0-	110438	2			Y	-0-					-0-
07	122667	X	111500	-0-	-11167	-0-	111500	2			Y	-0-					-0-
08	121706	X	109244	-0-	-12462	-0-	109244	2			Y	-0-					-0-
09	0		104150	-0-	104150	104150	104150	2			Y	-0-					-0-
10	0		104800	-0-	104800	208950	104800	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	128650 X	116316	-0-	-12334	-0-	116316	2			Y	-0-			-0-
06	118410 X	101629	-0-	-16781	-0-	101629	2			Y	-0-			-0-
07	122357 X	111144	-0-	-11213	-0-	111144	2			Y	-0-			-0-
08	122357 X	108988	-0-	-13369	-0-	108988	2			Y	-0-			-0-
09	0	104186	-0-	104186	104186	104186	2			Y	-0-			-0-
10	0	104510	-0-	104510	208696	104510	2			Y	-0-			-0-

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

05	61132 X	36022	-0-	-25110	-0-	23	1	35999	2	Y	-0-			-0-
06	52320 X	33177	-0-	-19143	-0-	22	1	33155	2	Y	-0-			-0-
07	46500 X	32552	-0-	-13948	-0-	22	1	32530	2	Y	-0-			-0-
08	39525 X	30471	-0-	-9054	-0-	21	1	30450	2	Y	-0-			-0-
09	0	27358	-0-	27358	27358	19	1	27339	2	Y	-0-			-0-
10	0	23835	-0-	23835	51193	16	1	23819	2	Y	-0-			-0-

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

05	63736 X	51646	-0-	-12090	-0-	33	1	51613	2	Y	-0-			-0-
06	60810 X	49662	-0-	-11148	-0-	33	1	49629	2	Y	-0-			-0-
07	59985 X	50636	-0-	-9349	-0-	35	1	50601	2	Y	-0-			-0-
08	55118 X	49539	-0-	-5579	-0-	35	1	49504	2	Y	-0-			-0-
09	53040 X	46073	-0-	-6967	-0-	32	1	46041	2	Y	-0-			-0-
10	0	46463	-0-	46463	46463	31	1	46432	2	Y	-0-			-0-

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

05	58559 X	47047	-0-	-11512	-0-	30	1	47017	2	Y	-0-			-0-
06	55230 X	44946	-0-	-10284	-0-	30	1	44916	2	Y	-0-			-0-
07	53320 X	45195	-0-	-8125	-0-	31	1	45164	2	Y	-0-			-0-
08	49910 X	44062	-0-	-5848	-0-	31	1	44031	2	Y	-0-			-0-
09	0	40678	-0-	40678	40678	28	1	40650	2	Y	-0-			-0-
10	0	40333	-0-	40333	81011	27	1	40306	2	Y	-0-			-0-

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

05	45543 X	45543	-0-	-0-	-0-	29	1	45437	2	Y	70	68	1	46
						77	9							
06	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	28	1	41934	2	Y	69	69	1	46
						76	9							
07	42811 X	41706	-0-	-1105	-0-	28	1	41597	2	Y	74	72	1	48
						81	9							
08	50840 X	40971	-0-	-9869	-0-	29	1	40850	2	Y	84	79	1	53
						92	9							
09	0	38032	-0-	38032	38032	27	1	37917	2	Y	80	79	1	54
						88	9							
10	0	38285	-0-	38285	76317	26	1	38219	2	Y	36	70	1	20
						40	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 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
05	40672	X	37302	-0-	-3370	-0-	24 25	1 9	37253	2	Y	23	23	1			15
06	38520	X	36242	-0-	-2278	-0-	24 25	1 9	36193	2	Y	23	23	1			15
07	38254	X	36904	-0-	-1350	-0-	25 28	1 9	36851	2	Y	25	24	1			16
08	38254	X	35742	-0-	-2512	-0-	25 31	1 9	35686	2	Y	28	26	1			18
09	0		32293	-0-	32293	32293	23 21	1 9	32249	2	Y	19	24	1			13
10	0		31061	-0-	31061	63354	24 10	1 9	31027	2	Y	9	17	1			5

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	38595	X	31436	-0-	-7159	-0-	80	1	31356	2	N	-0-					-0-
06	37050	X	36867	-0-	-183	-0-	84	1	36783	2	N	-0-					-0-
07	38530	X	38530	-0-	-0-	-0-	89	1	38441	2	N	-0-					-0-
08	41065	X	41065	-0-	-0-	-0-	119	1	40946	2	N	-0-					-0-
09	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	114	1	38379	2	N	-0-					-0-
10	0		38343	-0-	38343	38343	107	1	38236	2	N	-0-					-0-

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

05	34503	X	28893	-0-	-5610	-0-	19 73	1 9	28801	2	Y	66	62	1			43
06	31410	X	27258	-0-	-4152	-0-	18 212	1 9	27028	2	Y	193	107	1			129
07	31279	X	27242	-0-	-4037	-0-	18 224	1 9	27000	2	Y	204	201	1			132
08	29822	X	25933	-0-	-3889	-0-	18 235	1 9	25680	2	Y	214	212	1			134
09	28860	X	23205	-0-	-5655	-0-	17 179	1 9	23009	2	Y	163	187	1			110
10	0		21193	-0-	21193	21193	18 186	1 9	20989	2	Y	169	186	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43865	X	37507	-0-	-6358	-0-	24 102	1 9	37381	2	Y	93	44	1			61
06	42450	X	35838	-0-	-6612	-0-	24 101	1 9	35713	2	Y	92	92	1			61
07	43059	X	35806	-0-	-7253	-0-	24 109	1 9	35673	2	Y	99	96	1			64
08	39773	X	33478	-0-	-6295	-0-	23 123	1 9	33332	2	Y	112	106	1			70
09	0		30013	-0-	30013	30013	21 146	1 9	29846	2	Y	133	113	1			90
10	0		31068	-0-	31068	61081	21 89	1 9	30958	2	Y	81	126	1			45

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

05	18104	X	12852	-0-	-5252	-0-	14 25	1 9	12813	2	Y	23	23	1			15
06	17520	X	12630	-0-	-4890	-0-	13 25	1 9	12592	2	Y	23	23	1			15
07	16027	X	13044	-0-	-2983	-0-	15 28	1 9	13001	2	Y	25	24	1			16
08	16027	X	12864	-0-	-3163	-0-	15 31	1 9	12818	2	Y	28	26	1			18
09	0		9578	-0-	9578	9578	17 21	1 9	9540	2	Y	19	24	1			13
10	0		5451	-0-	5451	15029	25 10	1 9	5416	2	Y	9	17	1			5

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

05	35278	X	32570	-0-	-2708	-0-	113 332	1 9	32125	2	Y	302	280	1			92
06	34140	X	32119	-0-	-2021	-0-	114 153	1 9	31852	2	Y	139	173	1			58
07	35278	X	32601	-0-	-2677	-0-	108 91	1 9	32402	2	Y	83	99	1			42
08	32581	X	30452	-0-	-2129	-0-	115 42	1 9	30295	2	Y	38	56	1			24
09	32130	X	30007	-0-	-2123	-0-	136 143	1 9	29728	2	Y	130	58	1			96
10	0		31506	-0-	31506	31506	163 138	1 9	31205	2	Y	125	136	1			85

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

05	44531	X	44531	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	44448	2	Y	3					75
06	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	43475	2	Y	5					80
07	45472	X	45472	-0-	-0-	-0-	85	1	45387	2	Y	-0-					80
08	44733	X	44219	-0-	-514	-0-	92	1	44127	2	Y	-0-					80
09	43560	X	41931	-0-	-1629	-0-	68	1	41863	2	Y	-0-					80
10	0		47282	-0-	47282	47282	84 7	1 9	47191	2	Y	6	51	1			35

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	22684	-0-	-5371	-0-	22574	2	110	9	Y	100	113	1			30
06	24270	X	21696	-0-	-2574	-0-	21569	2	127	9	Y	115	75	1			70
07	25079	X	22800	-0-	-2279	-0-	22714	2	86	9	Y	78	100	1			48
08	23002	X	22833	-0-	-169	-0-	22713	2	120	9	Y	109	108	1			49
09	21960	X	21359	-0-	-601	-0-	21300	2	59	9	Y	54	48	1			55
10	0		21987	-0-	21987	21987	21953	2	34	9	Y	31	59	1			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	43	1	7242	2	Y	508	460	1			155
							559	9									
06	6690	X	5104	-0-	-1586	-0-	46	1	4795	2	Y	239	294	1			100
							263	9									
07	7843	X	5319	-0-	-2524	-0-	252	1	4859	2	Y	189	193	1			96
							208	9									
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	339	1	7973	2	Y	219	176	1			139
							241	9									
09	0		6602	-0-	6602	6602	422	1	5967	2	Y	194	190	1			143
							213	9									
10	0		4495	-0-	4495	11097	420	1	3776	2	Y	272	230	1			185
							299	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	20631	-0-	-3673	-0-	20282	2	349	9	Y	317	294	1			85
06	23520	X	18303	-0-	-5217	-0-	18072	2	231	9	Y	210	194	1			101
07	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19439	2	73	9	Y	66	135	1			32
08	20646	X	18479	-0-	-2167	-0-	18434	2	45	9	Y	41	34	1			39
09	0		20263	-0-	20263	20263	20055	2	208	9	Y	189	138	1			90
10	0		18460	-0-	18460	38723	18244	2	216	9	Y	196	211	1			75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79360	X	71705	-0-	-7655	-0-	71679	2	26	9	Y	24	15	1			16
06	73710	X	67962	-0-	-5748	-0-	67938	2	24	9	Y	22	23	1			15
07	75020	X	68587	-0-	-6433	-0-	68559	2	28	9	Y	25	24	1			16
08	72819	X	66793	-0-	-6026	-0-	66762	2	31	9	Y	28	26	1			18
09	0		63058	-0-	63058	63058	63030	2	28	9	Y	25	26	1			17
10	0		63725	-0-	63725	126783	63715	2	10	9	Y	9	21	1			5

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
05	13888	X	13041	-0-	-847	-0-	12887	2	154	9	Y	140	164	1			79
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12362	2	202	9	Y	184	117	1			146
07	13888	X	12756	-0-	-1132	-0-	12563	2	193	9	Y	175	123	1			198
08	13888	X	11646	-0-	-2242	-0-	11467	2	179	9	Y	163	150	1			211
09	13440	X	8116	-0-	-5324	-0-	8020	2	96	9	Y	87	142	1			156
10	0		27770	-0-	27770	27770	1	1	27506	2	Y	33	120	1			69
							227	4	36	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43028	X	36663	-0-	-6365	-0-	93	1	36570	2	N	-0-					-0-
06	41100	X	40847	-0-	-253	-0-	93	1	40754	2	N	-0-					-0-
07	42098	X	40333	-0-	-1765	-0-	93	1	40240	2	N	-0-					-0-
08	42098	X	38270	-0-	-3828	-0-	111	1	38157	2	N	2					2
							2	9									
09	40860	X	38543	-0-	-2317	-0-	115	1	38428	2	N	-0-	2	1			-0-
10	0		39677	-0-	39677	39677	111	1	39566	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	56637	X	49857	-0-	-6780	-0-	35	1	49217	2	Y	550	505	1			92
							605	9									
06	49980	X	47437	-0-	-2543	-0-	41	1	46798	2	Y	544	521	1			115
							598	9									
07	52266	X	49772	-0-	-2494	-0-	45	1	49083	2	Y	585	547	1			153
							644	9									
08	52266	X	48752	-0-	-3514	-0-	54	1	48159	2	Y	490	515	1			128
							539	9									
09	50580	X	46489	-0-	-4091	-0-	52	1	46125	2	Y	284	299	1			113
							312	9									
10	0		45360	-0-	45360	45360	53	1	45086	2	Y	201	215	1			99
							221	9									

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
05	52939	X	52939	-0-	-0-	-0-	37	1	52117	2	Y	714	689	1			119
							785	9									
06	46400	X	46400	-0-	-0-	-0-	40	1	45730	2	Y	573	571	1			121
							630	9									
07	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	40	1	43280	2	Y	470	468	1			123
							517	9									
08	64232	X	36847	-0-	-27385	-0-	41	1	36452	2	Y	322	361	1			84
							354	9									
09	62160	X	16982	-0-	-45178	-0-	23	1	16607	2	Y	320	277	1			127
							352	9									
10	0		14909	-0-	14909	14909	26	1	14441	2	Y	402	331	1			198
							442	9									

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	61411 X	58323	-0-	-3088	-0-	48	1	58010	2	Y	241	236	1			20
						265	9									
06	54720 X	51134	-0-	-3586	-0-	41	1	50839	2	Y	231	226	1			25
						254	9									
07	55583 X	51657	-0-	-3926	-0-	39	1	50936	2	Y	190	178	1			37
						473	4	209	9							
08	58094 X	50308	-0-	-7786	-0-	38	1	50029	2	Y	219	227	1			29
						241	9									
09	0	47348	-0-	47348	47348	37	1	47085	2	Y	205	204	1			30
						226	9									
10	0	47433	-0-	47433	94781	39	1	47153	2	Y	219	214	1			35
						241	9									

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

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	13923	-0-	-2197	-0-	26	1	13839	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
06	15600	X	12749	-0-	-2851	-0-	31	1	12697	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
07	14601	X	8268	-0-	-6333	-0-	34	1	8195	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
08	14601	X	7865	-0-	-6736	-0-	40	1	7792	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
09	0		6459	-0-	6459	6459	50	1	6385	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
10	0		13603	-0-	13603	20062	70	1	13505	2	Y	25	22	1			12
							28	9									

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

05	84745	X	84745	-0-	-0-	-0-	59	1	83469	2	Y	1106	1045	1			185
							1217	9									
06	71315	X	71315	-0-	-0-	-0-	61	1	70264	2	Y	900	895	1			190
							990	9									
07	45302	X	45302	-0-	-0-	-0-	41	1	44738	2	Y	475	541	1			124
							523	9									
08	94922	X	31979	-0-	-62943	-0-	35	1	31553	2	Y	355	386	1			93
							391	9									
09	0		34030	-0-	34030	34030	40	1	33559	2	Y	392	329	1			156
							431	9									
10	0		23555	-0-	23555	57585	39	1	23433	2	Y	75	194	1			37
							83	9									

STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

05	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	25648	2	62	9	N	56					274
06	28110	X	25110	-0-	-3000	-0-	25071	2	39	9	N	35	169	1			140
07	29047	X	23803	-0-	-5244	-0-	23749	2	54	9	N	49					189
08	29047	X	21916	-0-	-7131	-0-	21869	2	47	9	N	43					232
09	0		17574	-0-	17574	17574	17549	2	25	9	N	23					255
10	0		11449	-0-	11449	29023	11449	2			N	-0-	173	1			82

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

05	182667	X	182667	-0-	-0-	-0-	1	1	182162	2	Y	458	466	1			226
							504	9									
06	169056	X	169056	-0-	-0-	-0-	1	1	168568	2	Y	443	439	1			230
							487	9									
07	171062	X	171062	-0-	-0-	-0-	1	1	170609	2	Y	411	413	1			228
							452	9									
08	DLQ G-10		167619	-0-	167619	167619	167143	2	476	9	Y	433	420	1			241
09	325609	X	157990	-0-	-167619	-0-	157621	2	369	9	Y	335	347	1			229
10	0		158220	-0-	158220	158220	157994	2	226	9	Y	205	395	1			39

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131063	X	131063	-0-	-0-	-0-	1	1	130707	2	Y	323	329	1			160
							355	9									
06	115883	X	115883	-0-	-0-	-0-	1	1	115563	2	Y	290	299	1			151
							319	9									
07	117270	X	117270	-0-	-0-	-0-	1	1	116977	2	Y	265	269	1			147
							292	9									
08	DLQ G-10		114208	-0-	114208	114208	113877	2	331	9	Y	301	280	1			168
09	219681	X	105473	-0-	-114208	-0-	105203	2	270	9	Y	245	245	1			168
10	0		108152	-0-	108152	108152	107896	2	256	9	Y	233	357	1			44

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	120180	X	120180	-0-	-0-	-0-	1	1	119282	2	Y	815	840	1			402
							897	9									
06	115087	X	115087	-0-	-0-	-0-	1	1	114612	2	Y	431	609	1			224
							474	9									
07	114813	X	114813	-0-	-0-	-0-	1	1	114519	2	Y	266	342	1			148
							293	9									
08	DLQ G-10		112551	-0-	112551	112551	112241	2	310	9	Y	282	273	1			157
09	0		101274	-0-	101274	213825	101033	2	241	9	Y	219	226	1			150
10	0		101997	-0-	101997	315822	101868	2	129	9	Y	117	245	1			22

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

05	46283	X	38793	-0-	-7490	-0-	38729	2	64	9	N	58	336	1			289
06	44790	X	40779	-0-	-4011	-0-	40525	2	254	9	N	231					520
07	44299	X	41532	-0-	-2767	-0-	40964	2	568	9	N	516	526	1			510
08	42873	X	38904	-0-	-3969	-0-	38868	2	36	9	N	33	176	1			367
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					415
10	0		37133	-0-	37133	37133	37132	2	1	9	N	1	178	1			238

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69254	X	59373	-0-	-9881	-0-	1	1	58906	2	Y	424	360	1			209
							466	9									
06	62370	X	53303	-0-	-9067	-0-	1	1	52865	2	Y	397	400	1			206
							437	9									
07	60233	X	53379	-0-	-6854	-0-	1	1	52995	2	Y	348	361	1			193
							383	9									
08	59365	X	53085	-0-	-6280	-0-	52666	2	419	9	Y	381	362	1			212
09	0		50114	-0-	50114	50114	49847	2	267	9	Y	243	289	1			166
10	0		50659	-0-	50659	100773	50484	2	175	9	Y	159	295	1			30

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	34	1	48069	2	Y	600	558	1			100
							660	9									
06	43562	X	43562	-0-	-0-	-0-	37	1	42962	2	Y	512	504	1			108
							563	9									
07	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	39	1	42924	2	Y	580	536	1			152
							638	9									
08	50003	X	31982	-0-	-18021	-0-	35	1	31609	2	Y	307	379	1			80
							338	9									
09	0		28005	-0-	28005	28005	31	1	27805	2	Y	154	173	1			61
							169	9									
10	0		19026	-0-	19026	47031	23	1	18893	2	Y	100	112	1			49
							110	9									

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

05	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	56	1	61754	2	Y	609	507	1			356
						670	9									
06	59810 X	59810	-0-	-0-	-0-	46	1	59178	2	Y	533	573	1			316
						586	9									
07	61597 X	60231	-0-	-1366	-0-	41	1	59604	2	Y	533	511	1			338
						586	9									
08	65751 X	58662	-0-	-7089	-0-	50	1	57961	2	Y	592	562	1			368
						651	9									
09	0	53592	-0-	53592	53592	59	1	52592	2	Y	405	463	1			310
						495	4	446	9							
10	0	55148	-0-	55148	108740	66	1	54640	2	Y	402	430	1			282
						442	9									

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

05	59861 X	50211	-0-	-9650	-0-	46	1	50007	2	Y	144	131	1			84
						158	9									
06	57930 X	48412	-0-	-9518	-0-	38	1	48246	2	Y	116	131	1			69
						128	9									
07	58125 X	48863	-0-	-9262	-0-	34	1	48740	2	Y	81	99	1			51
						89	9									
08	53692 X	47471	-0-	-6221	-0-	41	1	47322	2	Y	98	88	1			61
						108	9									
09	0	41943	-0-	41943	41943	47	1	41378	2	Y	116	88	1			89
						390	4	128	9							
10	0	43773	-0-	43773	85716	53	1	43523	2	Y	179	142	1			126
						197	9									

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

05	156612 X	127580	-0-	-29032	-0-	57	1	126361	2	Y	1056	1031	1			88
						1162	9									
06	143430 X	117246	-0-	-26184	-0-	49	1	116079	2	Y	1016	992	1			112
						1118	9									
07	138818 X	115366	-0-	-23452	-0-	49	1	114372	2	Y	859	805	1			166
						945	9									
08	133734 X	111658	-0-	-22076	-0-	49	1	110528	2	Y	983	1020	1			129
						1081	9									
09	0	99613	-0-	99613	99613	41	1	98683	2	Y	808	817	1			120
						889	9									
10	0	108364	-0-	108364	207977	44	1	107420	2	Y	818	808	1			130
						900	9									

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	65596 X	49758	-0-	-15838	-0-	89	1	49669	2	Y	-0-					1
06	61290 X	47146	-0-	-14144	-0-	84	1	47062	2	Y	-0-					1
07	57257 X	47691	-0-	-9566	-0-	89	1	47602	2	Y	-0-					1
08	50964 X	42190	-0-	-8774	-0-	88	1	42102	2	Y	-0-					1
09	0	43212	-0-	43212	43212	70	1	43142	2	Y	-0-					1
10	0	41785	-0-	41785	84997	74	1	41704	2	Y	6	1	1			6
						7	9									

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

05	89110 X	89110	-0-	-0-	-0-	163	1	88936	2	Y	10					201
						11	9									
06	92146 X	92146	-0-	-0-	-0-	164	1	91943	2	Y	35					236
						39	9									
07	86751 X	86751	-0-	-0-	-0-	162	1	86586	2	Y	3					239
						3	9									
08	89125 X	75737	-0-	-13388	-0-	158	1	75562	2	Y	15					254
						17	9									
09	0	66180	-0-	66180	66180	107	1	66073	2	Y	-0-					254
10	0	59721	-0-	59721	125901	106	1	59605	2	Y	9	110	1			153
						10	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91078	X	73508	-0-	-17570	-0-	132	1	73376	2	Y	-0-					32
06	83370	X	69408	-0-	-13962	-0-	124	1	69281	2	Y	3					35
							3	9									
07	81344	X	71628	-0-	-9716	-0-	134	1	71494	2	Y	-0-					35
08	77128	X	65230	-0-	-11898	-0-	136	1	65094	2	Y	-0-					35
09	72270	X	62045	-0-	-10225	-0-	101	1	61944	2	Y	-0-					35
10	0		61268	-0-	61268	61268	109	1	61152	2	Y	6	9	1			32
							7	9									

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

05	16368	X	10251	-0-	-6117	-0-	9972	2	279	9	Y	254	252	1			143
06	15450	X	10495	-0-	-4955	-0-	10124	2	371	9	Y	337	212	1			268
07	15965	X	11826	-0-	-4139	-0-	11633	2	193	9	Y	175	224	1			219
08	14632	X	10687	-0-	-3945	-0-	10452	2	235	9	Y	214	171	1			262
09	10500	X	9988	-0-	-512	-0-	9782	2	206	9	Y	187	172	1			277
10	0		8917	-0-	8917	8917	1	1	8760	2	Y	29	201	1			105
							124	4	32	9							

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

05	11129	X	9563	-0-	-1566	-0-	9278	2	285	9	Y	259	240	1			146
06	10770	X	9791	-0-	-979	-0-	9393	2	398	9	Y	362	220	1			288
07	11129	X	10728	-0-	-401	-0-	10553	2	175	9	Y	159	241	1			206
08	9548	X	9233	-0-	-315	-0-	9024	2	209	9	Y	190	162	1			234
09	0		8610	-0-	8610	8610	8390	2	220	9	Y	200	154	1			280
10	0		8218	-0-	8218	16828	1	1	8105	2	Y	28	198	1			110
							81	4	31	9							

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

05	112685	X	102570	-0-	-10115	-0-	86	1	102484	2	N	-0-					-0-
06	110730	X	90744	-0-	-19986	-0-	73	1	90671	2	N	-0-					-0-
07	114421	X	97866	-0-	-16555	-0-	70	1	97796	2	N	-0-					-0-
08	114421	X	94003	-0-	-20418	-0-	69	1	93934	2	N	-0-					-0-
09	0		68400	-0-	68400	68400	53	1	68347	2	N	-0-					-0-
10	0		52218	-0-	52218	120618	52	1	52166	2	N	-0-					-0-

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

05	95852	X	91642	-0-	-4210	-0-	90426	2	1216	9	Y	1105	1095	1			277
06	96480	X	87100	-0-	-9380	-0-	86096	2	1004	9	Y	913	909	1			281
07	99634	X	80815	-0-	-18819	-0-	79888	2	927	9	Y	843	770	1			354
08	97030	X	86016	-0-	-11014	-0-	85012	2	1004	9	Y	913	956	1			311
09	93690	X	80265	-0-	-13425	-0-	79343	2	922	9	Y	838	832	1			317
10	0		82123	-0-	82123	82123	81177	2	946	9	Y	860	1041	1			136

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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64108	X	47553	-0-	-16555	-0-	47553	2			Y	-0-					-0-
06	49260	X	43882	-0-	-5378	-0-	43882	2			Y	-0-					-0-
07	49321	X	44963	-0-	-4358	-0-	44963	2			Y	-0-					-0-
08	49321	X	43260	-0-	-6061	-0-	43260	2			Y	-0-					-0-
09	0		37421	-0-	37421	37421	37421	2			Y	-0-					-0-
10	0		36517	-0-	36517	73938	36517	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66929	X	49820	-0-	-17109	-0-	49820	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	52920	X	46771	-0-	-6149	-0-	46771	2			Y	-0-					-0-
07	53444	X	47376	-0-	-6068	-0-	47376	2			Y	-0-					-0-
08	51429	X	45143	-0-	-6286	-0-	45143	2			Y	-0-					-0-
09	0		39054	-0-	39054	39054	39054	2			Y	-0-					-0-
10	0		39990	-0-	39990	79044	39990	2			Y	-0-					-0-

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
05	68510	X	55260	-0-	-13250	-0-	55045	2	215	9	Y	195	177	1			48
06	57330	X	53399	-0-	-3931	-0-	53123	2	276	9	Y	251	224	1			75
07	58962	X	54488	-0-	-4474	-0-	54269	2	219	9	Y	199	189	1			85
08	56141	X	53477	-0-	-2664	-0-	53232	2	245	9	Y	223	232	1			76
09	0		56755	-0-	56755	56755	56520	2	235	9	Y	214	209	1			81
10	0		55324	-0-	55324	112079	55095	2	229	9	Y	208	256	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78771	X	60270	-0-	-18501	-0-	60270	2			Y	-0-					-0-
06	65880	X	56108	-0-	-9772	-0-	56108	2			Y	-0-					-0-
07	66030	X	55633	-0-	-10397	-0-	55633	2			Y	-0-					-0-
08	63829	X	53556	-0-	-10273	-0-	53556	2			Y	-0-					-0-
09	0		47552	-0-	47552	47552	47552	2			Y	-0-					-0-
10	0		48019	-0-	48019	95571	48019	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	63891	X	61845	-0-	-2046	-0-	56	1	61489	2	Y	273	234	1			159
							300	9									
06	61830	X	58953	-0-	-2877	-0-	46	1	58650	2	Y	234	254	1			139
							257	9									
07	63891	X	58758	-0-	-5133	-0-	40	1	58476	2	Y	220	219	1			140
							242	9									
08	64852	X	60020	-0-	-4832	-0-	51	1	59672	2	Y	270	242	1			168
							297	9									
09	0		57322	-0-	57322	57322	64	1	56404	2	Y	294	237	1			225
							531	4	323	9							
10	0		55686	-0-	55686	113008	67	1	55396	2	Y	203	286	1			142
							223	9									

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	65906	X	47166	-0-	-18740	-0-	46904	2	262	9	Y	238	216	1			58
06	48690	X	45715	-0-	-2975	-0-	45566	2	149	9	Y	135	150	1			43
07	49600	X	44839	-0-	-4761	-0-	44755	2	84	9	Y	76	85	1			34
08	49383	X	43200	-0-	-6183	-0-	43099	2	101	9	Y	92	95	1			31
09	0		38983	-0-	38983	38983	38918	2	65	9	Y	59	67	1			23
10	0		41249	-0-	41249	80232	41142	2	107	9	Y	97	105	1			15

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

05	116777	X	106603	-0-	-10174	-0-	106603	2			Y	-0-					-0-
06	112080	X	104868	-0-	-7212	-0-	104868	2			Y	-0-					-0-
07	113770	X	106757	-0-	-7013	-0-	106757	2			Y	-0-					-0-
08	112871	X	104616	-0-	-8255	-0-	104616	2			Y	-0-					-0-
09	0		87964	-0-	87964	87964	87964	2			Y	-0-					-0-
10	0		99897	-0-	99897	187861	99897	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101463	X	98595	-0-	-2868	-0-	98595	2			Y	-0-					-0-
06	97680	X	93585	-0-	-4095	-0-	93585	2			Y	-0-					-0-
07	101463	X	93826	-0-	-7637	-0-	93826	2			Y	-0-					-0-
08	101463	X	92369	-0-	-9094	-0-	92369	2			Y	-0-					-0-
09	0		87956	-0-	87956	87956	87956	2			Y	-0-					-0-
10	0		87878	-0-	87878	175834	87878	2			Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	41819	X	34849	-0-	-6970	-0-	121	1	34331	2	Y	361	333	1			110
							397	9									
06	40470	X	34511	-0-	-5959	-0-	122	1	34221	2	Y	153	199	1			64
							168	9									
07	36580	X	35951	-0-	-629	-0-	119	1	35681	2	Y	137	131	1			70
							151	9									
08	36580	X	34130	-0-	-2450	-0-	129	1	33832	2	Y	154	126	1			98
							169	9									
09	34500	X	33086	-0-	-1414	-0-	150	1	32762	2	Y	158	140	1			116
							174	9									
10	0		35227	-0-	35227	35227	186	1	34883	2	Y	144	162	1			98
							158	9									

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

05	36053	X	32453	-0-	-3600	-0-	31835	2	618	9	Y	562	540	1			150
06	35160	X	31060	-0-	-4100	-0-	30580	2	480	9	Y	436	377	1			209
07	36394	X	30479	-0-	-5915	-0-	30018	2	461	9	Y	419	425	1			203
08	36394	X	34270	-0-	-2124	-0-	33729	2	541	9	Y	492	230	1			465
09	0		32828	-0-	32828	32828	32314	2	514	9	Y	467	710	1			222
10	0		32765	-0-	32765	65593	32247	2	518	9	Y	471	513	1			180

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

05	59070	X	59070	-0-	-0-	-0-	58730	2	340	9	Y	309	351	1			203
06	58048	X	58048	-0-	-0-	-0-	57872	2	176	9	Y	160	256	1			107
07	60202	X	59434	-0-	-768	-0-	59405	2	29	9	Y	26	116	1			17
08	60202	X	58419	-0-	-1783	-0-	58388	2	31	9	Y	28	27	1			18
09	58260	X	54437	-0-	-3823	-0-	54403	2	34	9	Y	31	28	1			21
10	0		52384	-0-	52384	52384	52370	2	14	9	Y	13	27	1			7

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

05	68448	X	53349	-0-	-15099	-0-	53335	2	14	9	Y	13	11	1			3
06	60510	X	48286	-0-	-12224	-0-	48278	2	8	9	Y	7	8	1			2
07	58404	X	54842	-0-	-3562	-0-	54840	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	54653	X	54058	-0-	-595	-0-	54058	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	51840	X	48020	-0-	-3820	-0-	48017	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	0		45909	-0-	45909	45909	45909	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87017	X	62999	-0-	-24018	-0-	62982	2	17	9	Y	15	26	1			10
06	78840	X	60031	-0-	-18809	-0-	60028	2	3	9	Y	3	11	1			2
07	74493	X	61228	-0-	-13265	-0-	61220	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	68448	X	59324	-0-	-9124	-0-	59306	2	18	9	Y	16	10	1			10
09	63420	X	55777	-0-	-7643	-0-	55757	2	20	9	Y	18	16	1			12
10	0		54440	-0-	54440	54440	54428	2	12	9	Y	11	17	1			6

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

05	81127	X	72958	-0-	-8169	-0-	72934	2	24	9	Y	22	22	1			15
06	76470	X	68248	-0-	-8222	-0-	68226	2	22	9	Y	20	21	1			14
07	77624	X	67482	-0-	-10142	-0-	67479	2	3	9	Y	3	15	1			2
08	73284	X	64724	-0-	-8560	-0-	64722	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	70920	X	61303	-0-	-9617	-0-	61217	2	86	9	Y	78	26	1			53
10	0		64438	-0-	64438	64438	64427	2	11	9	Y	10	58	1			5

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

05	87761	X	70570	-0-	-17191	-0-	70545	2	25	9	Y	23	23	1			15
06	82680	X	66441	-0-	-16239	-0-	66416	2	25	9	Y	23	23	1			15
07	78089	X	67146	-0-	-10943	-0-	67118	2	28	9	Y	25	24	1			16
08	71858	X	64420	-0-	-7438	-0-	64389	2	31	9	Y	28	26	1			18
09	69540	X	60967	-0-	-8573	-0-	60938	2	29	9	Y	26	26	1			18
10	0		63586	-0-	63586	63586	63576	2	10	9	Y	9	22	1			5

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

05	72075	X	58956	-0-	-13119	-0-	58956	2			Y	-0-					-0-
06	65910	X	55567	-0-	-10343	-0-	55567	2			Y	-0-					-0-
07	65689	X	56338	-0-	-9351	-0-	56338	2			Y	-0-					-0-
08	63054	X	54646	-0-	-8408	-0-	54646	2			Y	-0-					-0-
09	0		24130	-0-	24130	24130	24130	2			Y	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115	24245	115	2			Y	-0-					-0-

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

05	193409	X	168228	-0-	-25181	-0-	168161	2	67	9	N	61					269
06	181530	X	158700	-0-	-22830	-0-	158644	2	56	9	N	51					320
07	182435	X	159935	-0-	-22500	-0-	159879	2	56	9	N	51	172	1			199
08	176514	X	116035	-0-	-60479	-0-	115993	2	42	9	N	38	56	1			181
09	0		100177	-0-	100177	100177	100085	2	92	9	N	84	1	8			264
10	0		148444	-0-	148444	248621	148444	2			N	-0-					264

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

05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7623	2	224	9	Y	204	202	1			54
06	7920	X	6708	-0-	-1212	-0-	6586	2	122	9	Y	111	112	1			53
07	8618	X	3519	-0-	-5099	-0-	3354	2	165	9	Y	150	130	1			73
08	8618	X	3961	-0-	-4657	-0-	3809	2	152	9	Y	138	80	1			131
09	8340	X	1822	-0-	-6518	-0-	1715	2	107	9	Y	97	182	1			46
10	0		5474	-0-	5474	5474	5350	2	124	9	Y	113	116	1			43

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

05	132153	X	113557	-0-	-18596	-0-	113557	2			Y	-0-					-0-
06	123660	X	107584	-0-	-16076	-0-	107584	2			Y	-0-					-0-
07	123814	X	108949	-0-	-14865	-0-	108949	2			Y	-0-					-0-
08	120838	X	105556	-0-	-15282	-0-	105556	2			Y	-0-					-0-
09	0		101554	-0-	101554	101554	101554	2			Y	-0-					-0-
10	0		102291	-0-	102291	203845	102291	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
05	94767	X	83310	-0-	-11457	-0-	82119	2	1191	9	Y	1083	1072	1			535
06	89430	X	78449	-0-	-10981	-0-	77365	2	1084	9	Y	985	1008	1			512
07	92411	X	80169	-0-	-12242	-0-	79120	2	1049	9	Y	954	937	1			529
08	87265	X	78898	-0-	-8367	-0-	77613	2	1285	9	Y	1168	1047	1			650
09	0		78193	-0-	78193	78193	77185	2	1008	9	Y	916	939	1			627
10	0		79743	-0-	79743	157936	79238	2	505	9	Y	459	1000	1			86

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

05	79050	X	71120	-0-	-7930	-0-	70734	2	386	9	Y	351	363	1			231
06	76500	X	67662	-0-	-8838	-0-	67314	2	348	9	Y	316	336	1			211
07	79050	X	69333	-0-	-9717	-0-	69000	2	333	9	Y	303	318	1			196
08	77996	X	66282	-0-	-11714	-0-	65880	2	402	9	Y	365	332	1			229
09	0		63202	-0-	63202	63202	62822	2	380	9	Y	345	341	1			233
10	0		70197	-0-	70197	133399	70055	2	142	9	Y	129	291	1			71

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

05	72602	X	68888	-0-	-3714	-0-	68442	2	446	9	Y	405	408	1			200
06	70260	X	66366	-0-	-3894	-0-	65961	2	405	9	Y	368	377	1			191
07	72602	X	67884	-0-	-4718	-0-	67499	2	385	9	Y	350	347	1			194
08	71548	X	65677	-0-	-5871	-0-	65204	2	473	9	Y	430	385	1			239
09	68040	X	60547	-0-	-7493	-0-	60174	2	373	9	Y	339	346	1			232
10	0		60532	-0-	60532	60532	60355	2	177	9	Y	161	363	1			30

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

05	68076	X	62254	-0-	-5822	-0-	61978	2	276	9	Y	251	260	1			165
06	65880	X	59179	-0-	-6701	-0-	58911	2	268	9	Y	244	246	1			163
07	68076	X	60333	-0-	-7743	-0-	60058	2	275	9	Y	250	251	1			162
08	65813	X	58926	-0-	-6887	-0-	58653	2	273	9	Y	248	254	1			156
09	61920	X	56295	-0-	-5625	-0-	56022	2	273	9	Y	248	237	1			167
10	0		61559	-0-	61559	61559	61519	2	40	9	Y	36	183	1			20

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

05	69254	X	62733	-0-	-6521	-0-	62733	2			Y	-0-					-0-
06	65490	X	59164	-0-	-6326	-0-	59164	2			Y	-0-					-0-
07	67673	X	60514	-0-	-7159	-0-	60514	2			Y	-0-					-0-
08	66309	X	58087	-0-	-8222	-0-	58087	2			Y	-0-					-0-
09	0		54552	-0-	54552	54552	54552	2			Y	-0-					-0-
10	0		56201	-0-	56201	110753	56201	2			Y	-0-					-0-

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

05	160859	X	138352	-0-	-22507	-0-	138352	2			Y	-0-					-0-
06	150900	X	129936	-0-	-20964	-0-	129936	2			Y	-0-					-0-
07	150040	X	132235	-0-	-17805	-0-	132235	2			Y	-0-					-0-
08	146816	X	127820	-0-	-18996	-0-	127820	2			Y	-0-					-0-
09	0		121141	-0-	121141	121141	121141	2			Y	-0-					-0-
10	0		121978	-0-	121978	243119	121978	2			Y	-0-					-0-

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

05	79112	X	64427	-0-	-14685	-0-	64086	2	341	9	Y	310	325	1			203
06	67950	X	60269	-0-	-7681	-0-	59958	2	311	9	Y	283	297	1			189
07	68758	X	59544	-0-	-9214	-0-	59238	2	306	9	Y	278	286	1			181
08	65937	X	60609	-0-	-5328	-0-	60271	2	338	9	Y	307	295	1			193
09	0		54475	-0-	54475	54475	54199	2	276	9	Y	251	275	1			169
10	0		52112	-0-	52112	106587	52094	2	18	9	Y	16	176	1			9

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
05	67642	X	63322	-0-	-4320	-0-	219	1	63103	2	N	-0-					-0-
06	64500	X	60192	-0-	-4308	-0-	206	1	59986	2	N	-0-					-0-
07	65069	X	61336	-0-	-3733	-0-	224	1	61112	2	N	-0-					-0-
08	63891	X	1902	-0-	-61989	-0-	14	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	0		33800	-0-	33800	33800	112	1	33688	2	N	-0-					-0-
10	0		72281	-0-	72281	106081	237	1	72044	2	N	-0-					-0-

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

05	75051	X	62944	-0-	-12107	-0-	62755	2	189	9	Y	172	186	1			85
06	69150	X	58487	-0-	-10663	-0-	58325	2	162	9	Y	147	156	1			76
07	69378	X	58981	-0-	-10397	-0-	58830	2	151	9	Y	137	137	1			76
08	67084	X	57807	-0-	-9277	-0-	57622	2	185	9	Y	168	150	1			94
09	0		56154	-0-	56154	56154	55435	2	719	9	Y	654	300	1			448
10	0		55876	-0-	55876	112030	55583	2	293	9	Y	266	664	1			50

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

05	591418	X	492654	-0-	-98764	-0-	492654	3			N	-0-					88
06	572340	X	458901	-0-	-113439	-0-	458897	3	4	9	N	4					92
07	555675	X	460121	-0-	-95554	-0-	460121	3			N	-0-					92
08	539183	X	442415	-0-	-96768	-0-	442415	3			N	-0-					92
09	493470	X	415625	-0-	-77845	-0-	415625	3			N	-0-					92
10	0		416314	-0-	416314	416314	416290	3	24	9	N	22					114

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

05	135098	X	97911	-0-	-37187	-0-	44	1	96871	2	N	905	880	1			75
							996	9									
06	115980	X	94900	-0-	-21080	-0-	40	1	93955	2	N	823	807	1			91
							905	9									
07	111724	X	93270	-0-	-18454	-0-	39	1	92514	2	N	652	617	1			126
							717	9									
08	108097	X	88462	-0-	-19635	-0-	39	1	87552	2	N	792	814	1			104
							871	9									
*09	99000	X	79072	-0-	-19928	-0-	32	1	78286	2	N	685	688	1			101
							754	9									
10	0		79234	-0-	79234	79234	32	1	78431	2	N	701	691	1			111
							771	9									

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

05	154814	X	118054	-0-	-36760	-0-	54	1	117985	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	138630	X	104901	-0-	-33729	-0-	45	1	104855	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	134447	X	101657	-0-	-32790	-0-	43	1	101613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	127534	X	90575	-0-	-36959	-0-	40	1	90520	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	114240	X	87418	-0-	-26822	-0-	36	1	87376	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	0		91815	-0-	91815	91815	38	1	91777	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166625 X	121648	-0-	-44977	-0-	55	1	121446	2	Y	134	130	1			11
						147	9									
06	150120 X	115053	-0-	-35067	-0-	49	1	114866	2	Y	125	122	1			14
						138	9									
07	145793 X	113165	-0-	-32628	-0-	48	1	113022	2	Y	86	83	1			17
						95	9									
08	136152 X	108313	-0-	-27839	-0-	48	1	108190	2	Y	68	76	1			9
						75	9									
09	122850 X	95949	-0-	-26901	-0-	39	1	95871	2	Y	35	39	1			5
						39	9									
10	0	99981	-0-	99981	99981	41	1	99835	2	Y	95	85	1			15
						105	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319

05	112685 X	87394	-0-	-25291	-0-	39	1	86451	2	Y	822	800	1			68
						904	9									
06	101940 X	89912	-0-	-12028	-0-	38	1	89460	2	Y	376	403	1			41
						414	9									
07	100440 X	89451	-0-	-10989	-0-	38	1	88779	2	Y	576	506	1			111
						634	9									
08	94736 X	77186	-0-	-17550	-0-	34	1	76449	2	Y	639	666	1			84
						703	9									
09	89910 X	70958	-0-	-18952	-0-	29	1	70245	2	Y	622	614	1			92
						684	9									
10	0	70234	-0-	70234	70234	29	1	69513	2	Y	629	621	1			100
						692	9									

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	1		N	-0-			-0-

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

05	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1		N	-0-			-0-
10	0	1225	-0-	1225	1225	1225	3		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	3631 X	987	-0-	-2644	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
08	992 N	697	-0-	-295	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
09	0	919	-0-	919	919	919	2		Y	-0-			-0-
10	0	946	-0-	946	1865	946	2		Y	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

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

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-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-												
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					179
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					179
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					179
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					179
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					179
10	0		1686	-0-	1686	1686	1686	3			N	-0-					177

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					90
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					90
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					90
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					90
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					90
10	0		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-	90	1			-0-

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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	359	2	69	9	N	63					148
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	N	34					182
09	14B2	EXT	249	-0-	249	249	220	2	29	9	N	26					208
10	14B2	EXT	339	-0-	339	588	299	2	40	9	N	36	171	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					90
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					90
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					90
10	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					90

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
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4290	2	208	9	N	189	183	1			240
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	5949	2	380	9	N	345	360	1			225
07	3813	X	1167	-0-	-2646	-0-	1042	2	125	9	N	114	180	1			159
08	3937	X	752	-0-	-3185	-0-	668	2	84	9	N	76	165	1			70
09	3810	X	1014	-0-	-2796	-0-	942	2	72	9	N	65					135
10	0		1563	-0-	1563	1563	1439	2	124	9	N	113	182	1			66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					154
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5					159
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	2	22	9	N	20					179
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	2	21	9	N	19					198
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	2	120	9	N	109	154	1			153
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					97
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					102
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	404	2	13	9	N	12					114
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	2	18	9	N	16					130
09	630	N	322	-0-	-308	-0-	313	2	9	9	N	8					138
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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

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_____ 09/12/2022

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

05	30907	X	22901	-0-	-8006	-0-	22332	2	569	9	Y	517	546	1			416
06	29370	X	26457	-0-	-2913	-0-	25752	2	33	4	Y	611	719	1			308
							672	9									
07	30349	X	28104	-0-	-2245	-0-	27660	2	444	9	Y	404	182	1			530
08	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	27238	2	34	4	Y	710	902	1			338
							781	9									
09	0		26964	-0-	26964	26964	26388	2	576	9	Y	524	536	1			326
10	0		27612	-0-	27612	54576	26931	2	10	4	Y	610	159	1			777
							671	9									

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

05	47089	X	42177	-0-	-4912	-0-	40928	2	1249	9	Y	1135	735	1			904
06	44850	X	31366	-0-	-13484	-0-	30596	2	84	4	Y	624	1110	1			418
							686	9									
07	37820	X	30934	-0-	-6886	-0-	30249	2	685	9	Y	623	545	1			496
08	42191	X	30388	-0-	-11803	-0-	29597	2	87	4	Y	640	548	1			588
							704	9									
09	0		28494	-0-	28494	28494	28210	2	284	9	Y	258	349	1			497
10	0		32865	-0-	32865	61359	31962	2	50	4	Y	775	547	1			725
							853	9									

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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
06	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
08	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
09	0	308	-0-	308	308	308	1			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

05	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	6	1			13
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					13
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	3	1			12
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	3	1			10
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	Y	6					16
10	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	6	1			10

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

05	2108 X	765	-0-	-1343	-0-	761	3	4	9	Y	4	32	1			18
06	2130 X	149	-0-	-1981	-0-	148	3	1	9	Y	1					19
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	2010	3	22	9	Y	20	16	1			23
08	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	1858	3	14	9	Y	13	17	1			19
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1958	3	22	9	Y	20					39
10	0	1817	-0-	1817	1817	1816	3	1	9	Y	1	28	1			12

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

05	651 N	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	Y	5	95	1			50
06	600 N	44	-0-	-556	-0-	41	3	3	9	Y	3					53
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	553	3	73	9	Y	66	49	1			70
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511	3	41	9	Y	37	50	1			57
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	539	3	66	9	Y	60					117
10	0	502	-0-	502	502	500	3	2	9	Y	2	83	1			36

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	38	3	12	9	Y	11	92	1			45
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	7	3	3	9	Y	3					48
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	101	3	69	9	Y	63	48	1			63
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37	49	1			51
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	98	3	61	9	Y	55					106
10	0		97	-0-	97	97	91	3	6	9	Y	5	80	1			31

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

05	961	N	330	-0-	-631	-0-	326	3	4	9	Y	4	63	1			34
06	900	N	65	-0-	-835	-0-	63	3	2	9	Y	2					36
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	861	3	47	9	Y	43	33	1			46
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	796	3	29	9	Y	26	34	1			38
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	839	3	44	9	Y	40					78
10	0		778	-0-	778	778	778	3			Y	-0-	55	1			23

WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

05	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	3			N	-0-					28
06	3540	X	544	-0-	-2996	-0-	544	3			N	-0-					28
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					28
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					28
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					28
10	0		3698	-0-	3698	3698	3698	3			N	-0-					28

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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					153
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					153
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					153
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					153
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					153
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	0		970	-0-	970	970	970	2			N	-0-					-0-

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

05	1798	#	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					135
06	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					135
07	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					135
08	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					135
09	1770	#	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-					135
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	753	3	57	9	N	52	188	1			-0-
06	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1633	3	22	9	N	20					20
08	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1477	3	17	9	N	15					35
09	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	N	10					45
*10	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1432	3	11	9	N	10					55

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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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

05	1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1463	3	15	9	N	14					88
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	N	6					94
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2425	3	10	9	N	9					103
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1414	3	2	9	N	2					105
09	3000 N	3151	-0-	151	151	3123	3	28	9	N	25					130
10	0	2612	-0-	2612	2763	2597	3	15	9	N	14					144

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8					47
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11					58
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	3	10	9	N	9					67
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					77
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	919	3	26	9	N	24					101
10	0	950	-0-	950	950	926	3	24	9	N	22					123

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3970	3	119	9	N	108	185	1			149
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3880	3	133	9	N	121					270
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3985	3	141	9	N	128	183	1			215
08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4003	3	133	9	N	121					336
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3839	3	125	9	N	114	190	1			260
10	0	4094	-0-	4094	4094	3953	3	141	9	N	128					388

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			244
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			244
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			244
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			244
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			244
10	0	1633	-0-	1633	1633	1633	3		N	-0-			244

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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3583	3	154	9	N	140	186	1	100	8	86
06	2700 X	1852	-0-	-848	-0-	1852	3			N	-0-					86
07	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597	3			N	-0-					86
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3492	3	39	9	N	35					121
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					121
10	0	3365	-0-	3365	3365	3365	3			N	-0-					121

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	443	3	35	4	N	131	173	1			321
						144	9									
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	2	4	N	34					355
						37	9									
07	155 N	66	-0-	-89	-0-	62	3	4	4	N	-0-					355
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	27	3	4	4	N	28					383
						31	9									
*09	150 N	83	-0-	-67	-0-	70	2	13	9	N	12	179	1			216
10	0	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					216

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

COLGATE OPERATING, LLC 167327
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					227
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					227
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					227
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					227
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					227
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					227

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	31	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	30	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	31	1	2348	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	31	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-					-0-
10	0		2380	-0-	2380	2380	31	1	2349	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4911	-0-	-1289	-0-	4911	2			N	-0-					44
06	6000	X	4266	-0-	-1734	-0-	4266	2			N	-0-					44
07	6200	X	4456	-0-	-1744	-0-	4454	2	2	9	N	2					46
08	5890	X	3089	-0-	-2801	-0-	3089	2			N	-0-					46
09	4740	X	3319	-0-	-1421	-0-	3319	2			N	-0-					46
10	0		3447	-0-	3447	3447	3447	2			N	-0-					46

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RING ENERGY, INC. 712382
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					204
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3					207
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7020	3	13	9	N	12					219
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6860	3	1	9	N	1					220
09	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1	9	N	1					221
10	0	7049	-0-	7049	7049	7049	3			N	-0-					221

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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					67
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					67
07	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					67
08	3100	N	20428	-0-	17328	17328	20426	3	2	9	N	2					69
09	3000	N	15225	-0-	12225	29553	15223	3	2	9	N	2					71
10	0		12254	-0-	12254	41807	12254	3			N	-0-					71

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
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					101
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					101
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					101
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					101
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					101
10	0		1038	-0-	1038	1038	1038	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
05	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2281	-0-	-299	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
10	0		1786	-0-	1786	1786	1786	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
05	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	3			N	-0-					103
06	3000	N	2745	-0-	-255	420	2745	3			N	-0-					103
07	5001	X	4581	-0-	-420	-0-	4581	3			N	-0-					103
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1481	3	14	9	N	13					116
09	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1	9	N	1					117
10	0		1671	-0-	1671	1671	1671	3			N	-0-					117

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
05	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-					37
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					37
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4247	3	3	9	N	3					40
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-					40
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					40
10	0		2591	-0-	2591	2591	2591	3			N	-0-					40

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
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					101
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	2913	3			N	-0-					101
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	3	2	9	N	2					103
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5437	3	2	9	N	2					105
09	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13629	3	1	9	N	1					106
10	0		13726	-0-	13726	13726	13723	3	3	9	N	3					109

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 #	2326	-0-	-278	-0-	2294	3	32	9	N	29			356
06	2520 #	2293	-0-	-227	-0-	2293	3			N	-0-			356
07	2604 #	2341	-0-	-263	-0-	2332	3	9	9	N	8			364
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2333	3	46	9	N	42			406
09	0	2299	-0-	2299	2299	2252	3	47	9	N	43			449
10	0	2351	-0-	2351	4650	2323	3	28	9	N	25			474

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

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					61
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					61
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					61
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					61
09	0	242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					61
10	0	261	-0-	261	503	261	2			N	-0-					61

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	294	-0-	294	294	294	2			N	-0-					-0-
10	0	292	-0-	292	586	292	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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	1	1			5
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	3	2	1	9	Y	1	5	1			1
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	1	1			4
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	2	1	9	Y	1	4	1			1
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	2	1			1

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
05	14	X	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	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
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	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
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	29	2	78	9	Y	71	84	1			58
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	90	96	1			52
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	11	2	72	9	Y	65	87	1			30
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	88	2	68	9	Y	62					92
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	2	78	9	Y	71	95	1			68
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	61	9	Y	55	96	1			27

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
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

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

05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

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

05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022 - WELL PLUGGED 7/29/2022

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	19	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	25	6	3			Y	-0-					-0-
09	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-					-0-
09	20 N	2	-0-	-18	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

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

05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	176	1			328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					445
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	172	1			493
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	185	1			445
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	174	1			416
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	170	1			422

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4916	2	2	9	Y	2					28
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					28
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					28
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4435	2	8	9	Y	7	19	1			16
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					16
10	0	4734	-0-	4734	4734	4734	2			Y	-0-					16

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

05	4743 X	3990	-0-	-753	-0-	3987	2	3	9	Y	3					34
06	4590 X	3536	-0-	-1054	-0-	3536	2			Y	-0-					34
07	4743 X	3334	-0-	-1409	-0-	3334	2			Y	-0-					34
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	Y	8	23	1			19
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					19
10	0	3352	-0-	3352	3352	3352	2			Y	-0-					19

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

05	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
10	0	1898	-0-	1898	1898	1898	3			Y	-0-					-0-

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

05	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	646	-0-	-434	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	0	743	-0-	743	743	743	2			N	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
07	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	3	2	9	Y	2					2
08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6467	3	11	9	Y	10	1	1			11
09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6137	3	4	9	Y	4					15
10	0	6337	-0-	6337	6337	6328	3	9	9	Y	8	11	1			12

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

05	4464 X	3763	-0-	-701	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
06	4320 X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
10	0	3328	-0-	3328	3328	3328	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2			Y	-0-					-0-
06	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			Y	-0-					-0-
07	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			Y	-0-					-0-
08	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			Y	-0-					-0-
09	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			Y	-0-					-0-
10	0		25604	-0-	25604	25604	25604	2			Y	-0-					-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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					5
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					5
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					5
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
10	0		105	-0-	105	105	105	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	7471	X	6867	-0-	-604	-0-	6861	2	6	9	Y	5					48
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					48
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			Y	-0-					48
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7607	2	12	9	Y	11	32	1			27
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					27
10	0		7886	-0-	7886	7886	7886	2			Y	-0-					27

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
05	10106	X	9236	-0-	-870	-0-	9226	3	10	9	Y	9					262
06	10110	X	9973	-0-	-137	-0-	9964	3	9	9	Y	8					270
07	10447	X	8618	-0-	-1829	-0-	8610	3	8	9	Y	7					277
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8660	3	222	9	Y	202	197	1			282
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9201	3	13	9	Y	12					294
10	0		8414	-0-	8414	8414	8413	3	1	9	Y	1					295

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 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
05	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	17942	3	1	4	Y	76	91	1			41
							84	9									
06	18600	X	13773	-0-	-4827	-0-	13773	3			Y	-0-					41
07	19220	X	17745	-0-	-1475	-0-	17745	3			Y	-0-					41
08	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	3			Y	-0-	29	1			12
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			Y	-0-					12
10	0		13022	-0-	13022	13022	13022	3			Y	-0-	9	1			3

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3	N	-0-			140
06	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817	3	N	-0-			140
07	4402 X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3	N	-0-			140
08	4371 X	3239	-0-	-1132	-0-	3239	3	N	-0-			140
09	3840 X	2281	-0-	-1559	-0-	2281	3	N	-0-			140
*10	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	3580	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

05	8060 X	6053	-0-	-2007	-0-	6053	3	Y	-0-			48
06	7650 X	6959	-0-	-691	-0-	6959	3	Y	-0-			48
07	7905 X	7056	-0-	-849	-0-	7056	3	Y	-0-			48
08	7254 X	5919	-0-	-1335	-0-	5919	3	Y	-0-			48
09	0	4304	-0-	4304	4304	4304	3	Y	-0-			48
10	0	6331	-0-	6331	10635	6331	3	Y	-0-			48

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7630	2	15	9	Y	14					136
06	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y	-0-					136
07	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y	-0-					136
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7770	2	33	9	Y	30	90	0			76
09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			Y	-0-					76
10	0	8096	-0-	8096	8096	8096	2			Y	-0-					76

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

05	5115 X	3917	-0-	-1198	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
07	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-
10	0	5781	-0-	5781	5781	5781	3			Y	-0-					-0-

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

05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	125	125	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

05	16740 X	8211	-0-	-8529	-0-	8200	2	11	9	N	10					122
06	12540 X	9838	-0-	-2702	-0-	9818	2	20	9	N	18					140
07	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12822	2	72	9	N	65					205
08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11617	2	77	9	N	70	181	1			94
09	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11237	2	12	9	N	11					105
10	0	10976	-0-	10976	10976	10907	2	69	9	N	63					168

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5854	-0-	-1679	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	4239	-0-	-3051	-0-	4238	3	1	9	Y	1					1
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8017	3	8	9	Y	7					8
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7445	3	36	9	Y	33	5	1			36
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7595	3	12	9	Y	11					47
10	0		7694	-0-	7694	7694	7662	3	32	9	Y	29	34	1			42

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

05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3727	2	3	9	Y	3					30
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					30
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					30
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	2	8	9	Y	7	20	1			17
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					17
10	0		4159	-0-	4159	4159	4159	2			Y	-0-					17

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5487	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
10	0		3126	-0-	3126	3126	3126	3			Y	-0-					-0-

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

05	23498	X	15706	-0-	-7792	-0-	15585	2	121	9	Y	110	181	1			254
06	23040	X	18528	-0-	-4512	-0-	18445	2	83	9	Y	75					329
07	23808	X	21075	-0-	-2733	-0-	20969	2	106	9	Y	96	180	1			245
08	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	17984	2	117	9	Y	106	184	1			167
09	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14543	2	112	9	Y	102					269
10	0		20958	-0-	20958	20958	20859	2	99	9	Y	90	186	1			173

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

05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5809	2	17	9	Y	15					289
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			Y	-0-					289
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					289
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					289
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-					289
10	0		5692	-0-	5692	5692	5692	2			Y	-0-					289

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

05	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					81
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					81
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					81
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					81
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					81
10	0		495	-0-	495	495	495	2			N	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					73
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					73
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					73
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					73
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					73
10	0		4210	-0-	4210	4210	4210	3			N	-0-					73

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-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

05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			Y	-0-					48
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-					48
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					48
08	5332	X	4829	-0-	-503	-0-	4829	3			Y	-0-					48
09	0		3298	-0-	3298	3298	3298	3			Y	-0-					48
10	0		5472	-0-	5472	8770	5472	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

05	9889	X	6168	-0-	-3721	-0-	6168	3			Y	-0-					45
06	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			Y	-0-					45
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	3			Y	-0-					45
08	10168	X	10125	-0-	-43	-0-	10125	3			Y	-0-					45
09	0		9837	-0-	9837	9837	9837	3			Y	-0-					45
10	0		10091	-0-	10091	19928	10091	3			Y	-0-					45

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

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					48
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			Y	-0-					48
07	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	3			Y	-0-					48
08	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			Y	-0-					48
09	0		2069	-0-	2069	2069	2069	3			Y	-0-					48
10	0		10438	-0-	10438	12507	10438	3			Y	-0-					48

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

05	2511	X	1078	-0-	-1433	-0-	1078	3			Y	-0-					21
06	2430	X	1101	-0-	-1329	-0-	1101	3			Y	-0-					21
07	1550	X	942	-0-	-608	-0-	942	3			Y	-0-					21
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					21
09	0		1334	-0-	1334	1334	1334	3			Y	-0-					21
10	0		941	-0-	941	2275	941	3			Y	-0-					21

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3534 X	2847	-0-	-687	-0-	2847	3			N	-0-					69
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					69
07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	3033	3			N	-0-					69
08	3162 X	2597	-0-	-565	-0-	2597	3			N	-0-					69
*09	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	3248	3			N	-0-					69
10	0	2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-					69

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	0	366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					-0-

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

05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					3
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					3
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					3
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					3
10	0	1155	-0-	1155	1155	1155	3			Y	-0-					3

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

05	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
06	2220 X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
07	2294 X	2049	-0-	-245	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	0	2478	-0-	2478	2478	2478	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	17791	3	24	9	Y	22	269	1			129
06	22740	X	11835	-0-	-10905	-0-	11835	3			Y	-0-					129
07	23498	X	4626	-0-	-18872	-0-	4626	3			Y	-0-					129
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-	84	1			45
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					45
10	0		13910	-0-	13910	13910	13859	3	51	9	Y	46	26	1			65

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7736	-0-	-1378	-0-	7733	3	1	4	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	9990	X	6943	-0-	-3047	-0-	6943	3			Y	-0-					1
07	10323	X	5549	-0-	-4774	-0-	5549	3			Y	-0-					1
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
10	0		3606	-0-	3606	3606	3606	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10096	-0-	-506	-0-	10093	3	1	4	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	11670	X	6027	-0-	-5643	-0-	6027	3			Y	-0-					1
07	12059	X	8874	-0-	-3185	-0-	8874	3			Y	-0-					1
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
10	0		6785	-0-	6785	6785	6785	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3373	-0-	-2517	-0-	3372	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5700	X	1988	-0-	-3712	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5570	-0-	-320	-0-	5570	3			Y	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
10	0		3116	-0-	3116	3116	3116	3			Y	-0-					-0-

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
05	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	5029	-0-	-41	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
10	0		4294	-0-	4294	4294	4294	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7910	-0-	-88	-0-	7910	3			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8213	-0-	-907	-0-	8213	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	8639	-0-	-785	-0-	8636	3	3	9	Y	3					3
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6450	3	18	9	Y	16	2	1			17
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2222	3	6	9	Y	5					22
10	0		863	-0-	863	863	855	3	8	9	Y	7	16	1			13

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3718	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	3	8	9	Y	7					7
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3630	3	1	9	Y	1					8
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-	6	1			2
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					2
10	0		3717	-0-	3717	3717	3716	3	1	9	Y	1	2	1			1

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5507	-0-	-879	-0-	5507	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5738	-0-	-442	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5164	-0-	-1222	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
10	0		4869	-0-	4869	4869	4869	3			Y	-0-					-0-

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3			N	-0-					168
06	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3726	3	11	9	N	10					178
07	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	3809	3	18	9	N	16					194
08	3875	X	2842	-0-	-1033	-0-	2832	3	10	9	N	9					203
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5117	3	33	9	N	30					233
10	0		2862	-0-	2862	2862	2850	3	12	9	N	11					244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8645	-0-	-717	-0-	8644	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	10350	X	6244	-0-	-4106	-0-	6229	3	15	9	Y	14					14
07	10695	X	8076	-0-	-2619	-0-	8064	3	12	9	Y	11					25
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5299	3	39	9	Y	35	18	1			42
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	3	10	9	Y	9					51
10	0		6614	-0-	6614	6614	6585	3	29	9	Y	26	37	1			40

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
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8170	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	9150	X	5434	-0-	-3716	-0-	5408	3	26	9	Y	24					24
07	9455	X	6309	-0-	-3146	-0-	6302	3	7	9	Y	6					30
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-	21	1			9
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					9
10	0		5235	-0-	5235	5235	5235	3			Y	-0-	7	1			2

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	2729	-0-	-1621	-0-	2727	3	2	9	Y	2					2
07	4495	X	3314	-0-	-1181	-0-	3311	3	3	9	Y	3					5
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2650	3	13	9	Y	12	4	1			13
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3					16
10	0		3366	-0-	3366	3366	3357	3	9	9	Y	8	12	1			12

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	899	3	6	9	Y	5					5
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	782	3	26	9	Y	24	3	1			26
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	3	8	9	Y	7					33
10	0		780	-0-	780	780	760	3	20	9	Y	18	24	1			27

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5602	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5612	-0-	-58	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5528	-0-	-331	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
10	0		4912	-0-	4912	4912	4912	3			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	7380	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	7620	X	4689	-0-	-2931	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7201	-0-	-673	-0-	7201	3			Y	-0-					-0-
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
10	0		6667	-0-	6667	6667	6667	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15928	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	15150	X	12287	-0-	-2863	-0-	12277	3	10	9	Y	9					9
07	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15688	3	4	9	Y	4					13
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12055	3	7	9	Y	6	9	1			10
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3689	3	2	9	Y	2					12
10	0		14592	-0-	14592	14592	14588	3	4	9	Y	4	8	1			8

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6209	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	5527	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
10	0		5945	-0-	5945	5945	5945	3			Y	-0-					-0-

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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					28
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					28
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					28
10	0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	39 R	32	-0-	-7	-0-	24	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	1			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
10	0	838	-0-	838	838	838	2		N	-0-			-0-

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

05	1147 N	933	-0-	-214	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	625	-0-	-491	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

05	14B DENY	370	-0-	370	370	370	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	547	-0-	547	917	547	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	402	-0-	402	1319	402	2		N	-0-			-0-
08	1767 X	448	-0-	-1319	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	2		N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	436	212	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	775 N	588	-0-	-187	-0-	588	2		N	-0-			-0-
08	868 N	504	-0-	-364	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	0	484	-0-	484	484	484	2		N	-0-			-0-
10	0	564	-0-	564	1048	564	2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

SLANT OPERATING, LLC 786697
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -36B- WELL #: 2 RRCID -> 292372 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084

05	9519 R	3106	-0-	-6413	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2544	2	117	4	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	3100 #	2640	-0-	-460	-0-	2636	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100 #	2573	-0-	-527	-0-	2567	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	0	2186	-0-	2186	2186	2179	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0	2064	-0-	2064	4250	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1

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

05	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13028	2	95	9	Y	86	84	0			5
06	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13429	2	62	9	Y	56	57	0			4
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13686	2	44	9	Y	40	41	0			3
08	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13640	2	12	9	Y	11	13	0			1
09	13140 X	12457	-0-	-683	-0-	12365	2	92	9	Y	84	79	0			6
10	0	9667	-0-	9667	9667	9644	2	23	9	Y	21	26	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5261	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5404	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5469	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5567	2	14	9	Y	13	13	0			1
09	0	5215	-0-	5215	5215	5203	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	0	4538	-0-	4538	9753	4519	2	19	9	Y	17	17	0			1

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

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
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9184	2	18	9	Y	16	15	0			1
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9853	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10280	2	9	9	Y	8	8	0			1
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10152	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	0		8024	-0-	8024	8024	8021	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	0		10315	-0-	10315	18339	10273	2	42	9	Y	38	35	0			3

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

05	12989	X	12181	-0-	-808	-0-	12174	2	7	9	Y	6	8	0			-0-
06	12570	X	12385	-0-	-185	-0-	12379	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	12989	X	12843	-0-	-146	-0-	12840	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	12245	X	12226	-0-	-19	-0-	12223	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	0		11422	-0-	11422	11422	11419	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	0		11552	-0-	11552	22974	11552	2			Y	-0-					-0-

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

05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4708	2	14	9	Y	13	12	0			1
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4813	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	4093	2	13	9	Y	12	12	0			1
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5796	2	12	9	Y	11	11	0			1
09	0		7018	-0-	7018	7018	7015	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
10	0		6131	-0-	6131	13149	6129	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

05	13764	X	13210	-0-	-554	-0-	13155	2	55	9	Y	50	50	0			3
06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13508	2	35	9	Y	32	33	0			2
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14212	2	28	9	Y	25	25	0			2
08	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13757	2	24	9	Y	22	23	0			1
09	0		12973	-0-	12973	12973	12945	2	28	9	Y	25	24	0			2
10	0		11303	-0-	11303	24276	11273	2	30	9	Y	27	27	0			2

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

05	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	44859	2	314	9	Y	285	286	0			16
06	48398	X	48398	-0-	-0-	-0-	48147	2	251	9	Y	228	227	0			17
07	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	50733	2	145	9	Y	132	138	0			11
08	46971	X	46971	-0-	-0-	-0-	46931	2	40	9	Y	36	45	0			2
09	0		43489	-0-	43489	43489	43472	2	17	9	Y	15	16	0			1
10	0		39803	-0-	39803	83292	39783	2	20	9	Y	18	18	0			1

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

05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3582	2	19	9	Y	17	17	0			31
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3488	2	39	9	Y	35	33	0			33
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3459	2	33	9	Y	30	31	0			32
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17	9	Y	15	16	0			31
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2958	2	9	9	Y	8	8	0			31
10	0		2672	-0-	2672	2672	2670	2	2	9	Y	2	3	0			30

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

05	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	2696	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3358	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3469	2	9	9	Y	8	8	0			1
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3404	2	9	9	Y	8	8	0			1
09	0		3133	-0-	3133	3133	3124	2	9	9	Y	8	8	0			1
10	0		2821	-0-	2821	5954	2814	2	7	9	Y	6	7	0			-0-

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

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
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6171	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6119	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6207	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5579	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	5310	X	4592	-0-	-718	-0-	4588	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	0		1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-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
05	8153	X	7728	-0-	-425	-0-	7606	2	122	9	Y	111	115	0			6
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8737	2	105	9	Y	95	94	0			7
07	8153	X	7667	-0-	-486	-0-	7536	2	131	9	Y	119	116	0			10
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7925	2	160	9	Y	145	146	0			9
09	7890	X	5846	-0-	-2044	-0-	5679	2	167	9	Y	152	150	0			11
10	0		12919	-0-	12919	12919	12678	2	241	9	Y	219	215	0			15

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
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	Y	22	22	0			1
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2564	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	2177	2	13	9	Y	12	12	0			1
08	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2161	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	0		2128	-0-	2128	2128	2116	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	0		1869	-0-	1869	3997	1858	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5193	2	33	9	Y	30	30	0			2
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5386	2	26	9	Y	24	24	0			2
07	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4970	2	21	9	Y	19	19	0			2
08	5115	X	4248	-0-	-867	-0-	4235	2	13	9	Y	12	13	0			1
09	0		6567	-0-	6567	6567	6555	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	0		4833	-0-	4833	11400	4816	2	17	9	Y	15	15	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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	602	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	0		547	-0-	547	547	544	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	0		340	-0-	340	887	338	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61256	X	32218	-0-	-29038	-0-	32053	2	165	9	Y	150	152	0			9
06	59280	X	30431	-0-	-28849	-0-	30248	2	183	9	Y	166	163	0			12
07	59551	X	33045	-0-	-26506	-0-	32874	2	171	9	Y	155	155	0			12
08	59551	X	32262	-0-	-27289	-0-	32138	2	124	9	Y	113	118	0			7
09	0		30168	-0-	30168	30168	30069	2	99	9	Y	90	91	0			6
10	0		21118	-0-	21118	51286	20988	2	130	9	Y	118	116	0			8

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
05	25482	X	22124	-0-	-3358	-0-	22061	2	63	9	Y	57	55	0			3
06	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	22588	2	57	9	Y	52	51	0			4
07	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	23494	2	61	9	Y	55	55	0			4
08	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	22840	2	85	9	Y	77	76	0			5
09	0		21331	-0-	21331	21331	21307	2	24	9	Y	22	25	0			2
10	0		19270	-0-	19270	40601	19260	2	10	9	Y	9	10	0			1

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

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
05	2087	N	1330	-0-	-757	-0-	1322	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1131	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	986	2	18	9	Y	16	15	0			1
09	0		1099	-0-	1099	1099	1085	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	0		907	-0-	907	2006	898	2	9	9	Y	8	8	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5674	2	23	9	Y	21	21	0			1
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6569	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6121	2	13	9	Y	12	12	0			1
08	5704	X	5599	-0-	-105	-0-	5584	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	0		4046	-0-	4046	4046	4033	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	0		4061	-0-	4061	8107	4044	2	17	9	Y	15	15	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
05	25451	X	11884	-0-	-13567	-0-	11840	2	44	9	Y	40	40	0			2
06	21390	X	12615	-0-	-8775	-0-	12571	2	44	9	Y	40	39	0			3
07	21762	X	13247	-0-	-8515	-0-	13217	2	30	9	Y	27	28	0			2
08	21762	X	12570	-0-	-9192	-0-	12557	2	13	9	Y	12	13	0			1
09	0		11504	-0-	11504	11504	11492	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	0		10274	-0-	10274	21778	10267	2	7	9	Y	6	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
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5850	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5440	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	5549	X	5232	-0-	-317	-0-	5228	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5112	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	0		4418	-0-	4418	4418	4396	2	22	9	Y	20	19	0			1
10	0		4096	-0-	4096	8514	4076	2	20	9	Y	18	18	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
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7680	2	15	9	Y	14	14	0			1
06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7740	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8007	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7876	2	9	9	Y	8	8	0			1
09	0		7196	-0-	7196	7196	7190	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
10	0		6386	-0-	6386	13582	6377	2	9	9	Y	8	7	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5721	2	11	9	Y	10	12	0			1
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5682	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	6107	X	5642	-0-	-465	-0-	5623	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	5990	2	33	9	Y	30	29	0			2
09	0		5934	-0-	5934	5934	5893	2	41	9	Y	37	36	0			3
10	0		5268	-0-	5268	11202	5231	2	37	9	Y	34	35	0			2

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
05	434	N	137	-0-	-297	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	0		567	-0-	567	567	543	2	24	9	Y	22	20	0			2
10	0		723	-0-	723	1290	713	2	10	9	Y	9	10	0			1

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

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
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4790	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5160	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4937	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4931	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6128	2	17	9	Y	15	14	0			1
10	0		4900	-0-	4900	4900	4888	2	12	9	Y	11	11	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

05	20460	X	18356	-0-	-2104	-0-	18303	2	53	9	Y	48	47	0			3
06	19800	X	18382	-0-	-1418	-0-	18327	2	55	9	Y	50	49	0			4
07	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	24155	2	50	9	Y	45	45	0			4
08	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	25526	2	46	9	Y	42	43	0			3
09	0		23366	-0-	23366	23366	23340	2	26	9	Y	24	25	0			2
10	0		19685	-0-	19685	43051	19664	2	21	9	Y	19	20	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	2	23	9	Y	21	21	0			1
06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14385	2	24	9	Y	22	21	0			2
07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13196	2	19	9	Y	17	18	0			1
08	12772	X	11826	-0-	-946	-0-	11802	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	12360	X	10832	-0-	-1528	-0-	10804	2	28	9	Y	25	24	0			2
10	0		9577	-0-	9577	9577	9555	2	22	9	Y	20	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	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

05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9215	2	19	9	Y	17	18	0			1
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9367	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9739	2	22	9	Y	20	19	0			2
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9631	2	28	9	Y	25	25	0			2
09	9390	X	8474	-0-	-916	-0-	8460	2	14	9	Y	13	14	0			1
10	0		6390	-0-	6390	6390	6373	2	17	9	Y	15	15	0			1

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

05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3554	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	0		2922	-0-	2922	2922	2921	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

05	961	X	741	-0-	-220	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	0		728	-0-	728	728	727	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		582	-0-	582	1310	582	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 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
05	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	7137	2	34	9	Y	31	31	0			2
06	8100	X	7795	-0-	-305	-0-	7774	2	21	9	Y	19	20	0			1
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8706	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8498	2	10	9	Y	9	9	0			1
09	0		7921	-0-	7921	7921	7919	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
10	0		6931	-0-	6931	14852	6925	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9545	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10095	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9606	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	9362	X	8724	-0-	-638	-0-	8700	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	0		8374	-0-	8374	8374	8349	2	25	9	Y	23	22	0			2
10	0		8382	-0-	8382	16756	8360	2	22	9	Y	20	21	0			1

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

05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3776	2	53	9	N	48	49	0			3
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3621	2	54	9	N	49	48	0			4
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3320	2	46	9	Y	42	43	0			3
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4334	2	59	9	Y	54	54	0			3
09	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	3095	2	41	9	Y	37	37	0			3
10	0		2666	-0-	2666	2666	2618	2	48	9	Y	44	44	0			3

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

05	31279	X	26479	-0-	-4800	-0-	26467	2	12	9	N	11	11	0			1
06	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	30342	2	47	9	N	43	41	0			3
07	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-	31811	2	13	9	Y	12	14	0			1
08	31279	X	28177	-0-	-3102	-0-	28156	2	21	9	Y	19	19	0			1
09	0		27995	-0-	27995	27995	27983	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	0		25030	-0-	25030	53025	25001	2	29	9	Y	26	25	0			2

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

05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6189	2	20	9	N	18	19	0			1
06	5340	X	4895	-0-	-445	-0-	4881	2	14	9	N	13	13	0			1
07	5766	X	5520	-0-	-246	-0-	5511	2	9	9	Y	8	8	0			1
08	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	5577	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	0		4820	-0-	4820	4820	4814	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	0		5898	-0-	5898	10718	5885	2	13	9	Y	12	11	0			1

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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	166	-0-	-254	-0-	159	2	7	4	Y	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	0		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	321	161	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1404	-0-	-1696	235	1372	2	32	9	Y	29	32	1			4
06	1465	N	1230	-0-	-235	-0-	1145	2	53	4	Y	29	27	1			6
							32	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1186	2	35	9	Y	32	35	1			3
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	Y	31	30	1			4
09	0		1186	-0-	1186	1186	1150	2	36	9	Y	33	31	1			6
10	0		1192	-0-	1192	2378	1157	2	35	9	Y	32	31	1			7

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	32	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	64	32	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193		2776	-0-	-417	-0-	2717	2	59	9	Y	54	53	0			3
06	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2983	2	14	9	Y	13	15	0			1
07	3131	#	3020	-0-	-111	-0-	3017	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
08	3131	#	2960	-0-	-171	-0-	2948	2	12	9	Y	11	10	0			1
09	3030	#	2684	-0-	-346	-0-	2681	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
10	0		2422	-0-	2422	2422	2411	2	11	9	Y	10	9	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	0		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	78	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	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 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
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	77	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	73	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
10	0	35	-0-	35	66	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
10	0	35	-0-	35	72	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	65	29	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	55	25	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
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	0		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
10	0		38	-0-	38	83	38	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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	51	21	2			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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	29	29	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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	0		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	70	31	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	0		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	62	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	68	30	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
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	0		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	117	58	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	78	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1271	-0-	-1240	-0-	1268	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	2250	X	471	-0-	-1779	-0-	460	2	11	9	Y	10	9	0			1
07	2325	X	1231	-0-	-1094	-0-	1223	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	2294	X	1918	-0-	-376	-0-	1916	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	0		1908	-0-	1908	1908	1907	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		1949	-0-	1949	3857	1948	2	1	9	Y	1	1	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
10	0		33	-0-	33	65	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	83	41	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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	496	308	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	0	219	-0-	219	219	219	2		N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	432	213	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	0		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	504	259	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	918	2	33	9	Y	30	33	1			4
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	732	2	34	4	Y	29	27	1			6
							32	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	758	2	35	9	Y	32	35	1			3
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	738	2	34	9	Y	31	30	1			4
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	Y	33	31	1			6
10	0		774	-0-	774	774	739	2	35	9	Y	32	31	1			7

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	40	2	73	9	Y	66	83	1			4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	29	27	1			6
							32	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	Y	32	35	1			3
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	32	2	34	9	Y	31	30	1			4
09	0		68	-0-	68	68	32	2	36	9	Y	33	31	1			6
10	0		67	-0-	67	135	32	2	35	9	Y	32	31	1			7

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	6	3	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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	40	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	14	13	1			3
							15	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	18	1			1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	2	18	9	Y	16	15	1			2
09	0		50	-0-	50	50	32	2	18	9	Y	16	15	1			3
10	0		49	-0-	49	99	32	2	17	9	Y	15	15	1			3

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	265	2	80	9	Y	73	76	1			11
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	191	2	9	4	Y	88	80	1			19
							97	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	198	2	105	9	Y	95	105	1			9
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	186	2	100	9	Y	91	87	1			13
09	0		300	-0-	300	300	192	2	108	9	Y	98	92	1			19
10	0		296	-0-	296	596	193	2	103	9	Y	94	93	1			20

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	0		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	182	90	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

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

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	162	-0-	162	162	11	1	151	2	Y	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	343	12	1	169	2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	29	1	394	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	0	461	-0-	461	461	31	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	975	34	1	480	2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	0	671	-0-	671	671	45	1	626	2	Y	-0-			-0-
*10	0	749	-0-	749	1420	50	1	699	2	Y	-0-			-0-

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

05	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-		-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-		-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-		-0-
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-		-0-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	0		221	-0-	221 B	221	221	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					21
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					21
09	0		20	-0-	20	61	20	3			Y	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					30
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					30
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					30
09	0		16	-0-	16	49	16	3			Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		745	-0-	745	745	745	3			Y	-0-					-0-
09	0		357	-0-	357	1102	357	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

05	6444	X	3503	-0-	-2941	-0-	104	2	3279	3	Y	-0-					158
							14	4	106	5							
06	3060	X	505	-0-	-2555	-0-	19	2	468	3	Y	-0-					158
							1	4	17	5							
07	3162	X	60	-0-	-3102	-0-	1	2	59	3	Y	-0-					158
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	143	2	5445	3	Y	-0-					158
							8	4									
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	47	2	4076	3	Y	-0-					158
							2	4	35	5							
10	0		5491	-0-	5491	5491	60	2	5320	3	Y	-0-					158
							1	4	110	5							

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

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

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2022

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	28	2	888	3	Y	-0-							51
						3	4	29	5									
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	2	818	3	Y	-0-							51
						2	4	30	5									
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	26	2	836	3	Y	-0-							51
						2	4	6	5									
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	13	2	487	3	Y	19	35	1					35
						1	4	21	9									
09	660 N	33	-0-	-627	-0-	33	3			Y	-0-							35
10	0	57	-0-	57	57	1	2	55	3	Y	-0-							35
						1	5											

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3152	-0-	152	152	3152	3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3308	-0-	208	360	3308	3		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3477	-0-	377	737	3477	3		Y	-0-			-0-
09	3769 X	3032	-0-	-737	-0-	3032	3		Y	-0-			-0-
10	0	2053	-0-	2053	2053	2053	3		Y	-0-			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	Y	36	28	1			31
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	801	2	35	9	Y	32	26	1			37
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	743	2	37	9	Y	34	54	1			17
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	788	2	31	9	Y	28	27	1			18
09	0		736	-0-	736	736	713	2	23	9	Y	21					39
10	0		902	-0-	902	1638	857	2	45	9	Y	41	26	1			54

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	Y	12					95
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	Y	11	66	1			40
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	2	13	9	Y	12					52
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	11	2	13	9	Y	12					64
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	9	Y	19					83
10	0		27	-0-	27	27	10	2	17	9	Y	15					98

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					54
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					54
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					54
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					54
10	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	Y	13			47
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7			54
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5			59
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1			60
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4			64
10	0	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-			64

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2022

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/30/2022

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

05	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	33	2	1035	3	Y	-0-					203
						3	4	34	5							
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	57	2	1364	3	Y	-0-					203
						5	4	50	5							
07	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	34	2	1092	3	Y	-0-					203
						2	4	9	5							
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31	2	1184	3	Y	91	140	1			154
						1	4	100	9							
09	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	14	2	1256	3	Y	-0-					154
						11	5									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2022

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/17/2022

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

*03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
*04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					69
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					69
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					69
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					69
10	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					69

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
05	7099	X	3742	-0-	-3357	-0-	3665	3	77	9	N	70					125
06	4770	X	3835	-0-	-935	-0-	3715	3	120	9	N	109					234
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2633	3	62	9	N	56	186	1			104
08	3751	X	2180	-0-	-1571	-0-	2118	3	62	9	N	56					160
09	3840	X	2423	-0-	-1417	-0-	2377	3	46	9	N	42					202
10	0		2528	-0-	2528	2528	2488	3	40	9	N	36	169	1			69

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1279	-0-	-581	-0-	1240	3	39	9	N	35					229
06	1800	X	914	-0-	-886	-0-	906	3	8	9	N	7	172	1			64
07	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	1021	3	34	9	N	31					95
08	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1312	3	6	9	N	5					100
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1267	3	26	9	N	24					124
10	0		385	-0-	385	385	367	3	18	9	N	16					140

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13681	-0-	-1447	-0-	13638	3	43	9	N	39					285
06	13170	X	9564	-0-	-3606	-0-	9518	3	46	9	N	42	1	8			326
07	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20573	3	92	9	N	84					410
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18583	3	134	9	N	122	180	1			352
09	0		13705	-0-	13705	13705	13587	3	118	9	N	107	175	1	27	8	257
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					257

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					160
06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3			N	-0-					160
07	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3215	3			N	-0-					160
08	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	3290	3			N	-0-					160
09	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	3063	3			N	-0-					160
10	0		3052	-0-	3052	3052	3052	3			N	-0-					160

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 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
05	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	5422	3			N	-0-					29
06	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	5105	3			N	-0-					29
07	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5117	3			N	-0-					29
08	5518	X	3684	-0-	-1834	-0-	3684	3			N	-0-					29
09	5250	X	3710	-0-	-1540	-0-	3710	3			N	-0-					29
10	0		4073	-0-	4073	4073	4073	3			N	-0-					29

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
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
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CHAPARRAL DRAW (OLDS)                      17001 260   ASSOCIATED             ONE WELL                          CNTY: LOVING
  WPX ENERGY PERMIAN, LLC                  942623
    HACIENDA STATE                   WELL #: 3046    RRCID -> 261070  COMPL. DATE 11/16/2010  TOTAL DEPTH  5310 PERF. 3262 -  3274
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)                      17030 180   NON-ASSOCIATED         CAPACITY                          CNTY: REEVES
  CONTANGO RESOURCES, LLC                  100222
    FORTUNE UNIT                     WELL #:    2R   RRCID -> 104869  COMPL. DATE 12/10/2005  TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       93 N        93     -0-        -0-           -0-          93  1                N       -0-                                -0-
 06       90 N        90     -0-        -0-           -0-          90  1                N       -0-                                -0-
 07       93 N        93     -0-        -0-           -0-          93  1                N       -0-                                -0-
 08       93 N        93     -0-        -0-           -0-          93  1                N       -0-                                -0-
 09        0          90     -0-         90            90          90  1                N       -0-                                -0-
 10        0         -0-     -0-        -0-            90                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO           153429
    REEVES "AZ" FEE                  WELL #:    2    RRCID -> 072029  COMPL. DATE 07/05/1977  TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    REEVES 'AZ' FEE                  WELL #:    1    RRCID -> 227112  COMPL. DATE 11/06/2006  TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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_____ 09/06/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)                     17033 700   NON-ASSOCIATED         ONE WELL                          CNTY: REEVES
  CONTANGO RESOURCES, LLC                  100222
    FORTUNE UNIT                     WELL #:    1    RRCID -> 096072  COMPL. DATE 03/09/2007  TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
05	5921 X	5241	-0-	-680	-0-	5241	2		N	-0-			-0-
06	6270 X	4898	-0-	-1372	-0-	4898	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	3606	-0-	-2873	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
08	6479 X	2887	-0-	-3592	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
09	0	2371	-0-	2371	2371	2371	2		N	-0-			-0-
*10	5457 X	3086	-0-	-2371	-0-	3086	2		N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3		N	-0-			29
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			29
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			29
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			29
09	0	771	-0-	771	771	771	3		N	-0-			29
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			29

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	0	209	-0-	209	209	209	2		N	-0-			-0-
*10	443 N	234	-0-	-209	-0-	234	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	0		2697	-0-	2697	2697	2697	2			N	-0-					-0-
*10	5793	X	3096	-0-	-2697	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
09	0		2550	-0-	2550	2550	2550	2			N	-0-					-0-
*10	6090	X	3540	-0-	-2550	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
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
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					30
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7457	2	10	9	Y	9					39
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4721	2	9	9	Y	8					47
08	6851	X	5307	-0-	-1544	-0-	5294	2	13	9	Y	12					59
09	0		6061	-0-	6061	6061	6051	2	10	9	Y	9					68
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					68

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					64
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					64
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					64
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					64
09	0		228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					64
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					64

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					30
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	418	2	10	9	Y	9					39
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8					47
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	Y	12					59
09	0		682	-0-	682	682	672	2	10	9	Y	9					68
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	155					Y	NO RPT					68

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
09	0		3944	-0-	3944	3944	3944	2			N	-0-					-0-
*10	9237	X	5293	-0-	-3944	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

05	9809	X	4418	-0-	-5391	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	0		3731	-0-	3731	3731	3731	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	1096					N	NO RPT					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
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
05	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-					38
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-					38
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					38
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					38
09	0		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					38
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	374					Y	NO RPT					38

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					25
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					25
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					25
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					25
09	0		572	-0-	572	572	572	3			N	-0-					25
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					25

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	0		890	-0-	890	890	890	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	859					N	NO RPT					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

05	59627	X	59627	-0-	-0-	-0-	59420	3	207	9	Y	188	188	0			3
06	50903	X	50903	-0-	-0-	-0-	50798	3	105	9	Y	95	96	0			2
07	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	53990	3	57	9	Y	52	53	0			1
08	44888	X	31535	-0-	-13353	-0-	31529	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					Y	10	10	0			-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

05	277 R	184	-0-	-93	-0-	183	2	1	9	Y	1					26
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	124	2	1	9	Y	1					27
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					28
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					28
09	0	137	-0-	137	137	136	2	1	9	Y	1					29
10	DLQ G-10	69	-0-	69	206	68	2	1	9	Y	1					30

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

05	607 R	296	-0-	-311	-0-	296	2			Y	-0-	9	1			10
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	321	2	1	9	Y	1					11
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					12
08	365 R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					13
09	0	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	326	-0-	326	596	326	2			Y	-0-					13

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

05	1235 R	765	-0-	-470	-0-	764	2	1	9	Y	1	13	1			6
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					6
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					7
09	0	412	-0-	412	412	411	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10	285	-0-	285	697	285	2			Y	-0-					8

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

05	1093 R	533	-0-	-560	-0-	532	2	1	9	Y	1	29	1			7
06	580 R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					11
08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					13
09	0	487	-0-	487	487	486	2	1	9	Y	1					14
10	DLQ G-10	588	-0-	588	1075	587	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

05	167 R	110	-0-	-57	-0-	108	2	2	9	Y	2					42
06	120 #	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1					43
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					46
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1					47
09	0	82	-0-	82	82	80	2	2	9	Y	2					49
10	DLQ G-10	41	-0-	41	123	40	2	1	9	Y	1					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	360 #	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	372 #	176	-0-	-196	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	372 #	168	-0-	-204	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	330 #	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					17
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					17
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					17
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					17
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					17
*10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					25
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					25
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					25
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					25
*10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1					1
*10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					3

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					2
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					2
08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					2
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					2
10	0	525	-0-	525	525	525	2			N	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	436	2	3	9	N	3					52
06	450	#	416	-0-	-34	-0-	413	2	3	9	N	3					55
07	434	#	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	N	4					59
08	434	#	430	-0-	-4	-0-	424	2	6	9	N	5					64
09	420	#	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	N	6	1	8			69
10	0		444	-0-	444	444	437	2	7	9	N	6					75

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	R	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					64
06	686	R	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					69
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6					75
08	701	R	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	N	2					77
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6					83
10	0		693	-0-	693	693	687	2	6	9	N	5					88

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
05	465	#	421	-0-	-44	-0-	417	2	4	9	N	4					57
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	350	2	1	9	N	1					58
07	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					58
08	434	#	370	-0-	-64	-0-	368	2	2	9	N	2					60
09	420	#	323	-0-	-97	-0-	319	2	4	9	N	4					64
10	0		409	-0-	409	409	408	2	1	9	N	1					65

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
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	245	245	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
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	N	3					70
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					72
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	N	3					75
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	N	4					79
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5					84
10	0		148	-0-	148	148	145	2	3	9	N	3					87

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
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	818	2	33	9	N	30					62
06	744	R	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15					77
07	748	R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					80
08	735	R	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11	68	1			23
09	688	R	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19					42
10	0		708	-0-	708	708	689	2	19	9	N	17					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
05	738	R	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	N	9	81	1			17
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					27
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7					34
08	799	R	799	-0-	-0-	-0-	782	2	17	9	N	15					49
09	733	R	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	N	10					59
10	0		749	-0-	749	749	746	2	3	9	N	3					62

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	589	-0-	-31	-0-	574	2	15	9	N	14					47
06	585	R	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					60
07	651	#	599	-0-	-52	-0-	584	2	15	9	N	14	2	8			72
08	620	#	588	-0-	-32	-0-	582	2	6	9	N	5					77
09	600	#	570	-0-	-30	-0-	559	2	11	9	N	10					87
10	0		596	-0-	596	596	579	2	17	9	N	15					102

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	397	2	13	9	N	12					82
06	360	#	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	N	3					85
07	403	#	274	-0-	-129	-0-	242	2	32	9	N	29	93	1			21
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					28
09	390	#	340	-0-	-50	-0-	330	2	10	9	N	9					37
10	0		379	-0-	379	379	368	2	11	9	N	10					47

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

05	961	#	904	-0-	-57	-0-	880	2	24	9	N	22					52
06	900	#	874	-0-	-26	-0-	860	2	14	9	N	13					65
07	949	R	949	-0-	-0-	-0-	896	2	53	9	N	48	75	1			38
08	930	#	926	-0-	-4	-0-	894	2	32	9	N	29					67
09	900	#	432	-0-	-468	-0-	412	2	20	9	N	18					85
10	0		872	-0-	872	872	850	2	22	9	N	20					105

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	404	3	13	9	Y	12	11	1			8
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	473	R	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	6	1			7
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					7
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

05	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2022

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
*09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

05	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
*09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

05	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

05	186	#	118	-0-	-68	-0-	112	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

05	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
09	0	394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					-0-
10	0	382	-0-	382	776	382	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

05	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	0	333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	622	289	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	2	1			4
09	0	228	-0-	228	228	225	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	0	224	-0-	224	452	220	3	4	9	Y	4	4	1			3

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

05	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
10	0	174	-0-	174	353	174	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
10	0	65	-0-	65	129	65	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	457	-0-	-70	-0-	454	3	3	9	Y	3					14
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2					16
07	496	#	408	-0-	-88	-0-	405	3	3	9	Y	3	13	1			6
08	496	#	362	-0-	-134	-0-	360	3	2	9	Y	2					8
09	0		485	-0-	485	485	483	3	2	9	Y	2					10
10	0		500	-0-	500	985	497	3	3	9	Y	3					13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	132	65	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					7
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	Y	1					8
07	444	R	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	Y	1	6	1			3
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					4
09	0		345	-0-	345	345	344	3	1	9	Y	1					5
10	0		345	-0-	345	690	344	3	1	9	Y	1					6

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

05	653	R	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	N	6	30	1			15
06	739	R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					20
07	748	R	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7	9	N	6					26
08	719	R	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					29
09	0		648	-0-	648	648	647	3	1	9	N	1					30
10	0		632	-0-	632	1280	629	3	3	9	N	3					33

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

05	372	#	333	-0-	-39	-0-	312	3	21	9	Y	19	18	1			13
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	18	1			8
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	8	1			5
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	4	1			7
09	0		322	-0-	322	322	313	3	9	9	Y	8	9	1			6
10	0		314	-0-	314	636	305	3	9	9	Y	8	9	1			5

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

05	279	#	202	-0-	-77	-0-	194	3	8	9	Y	7	17	1			21
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	199	3	4	9	Y	4					25
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	183	3	3	9	Y	3	16	1			12
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	185	3	3	9	Y	3					15
09	0		174	-0-	174	174	168	3	6	9	Y	5					20
10	0		181	-0-	181	355	175	3	6	9	Y	5					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	Y	7	7	1			5
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	383	3	7	9	Y	6	4	1			5
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	4	1			7
09	0	343	-0-	343	343	334	3	9	9	Y	8	9	1			6
10	0	339	-0-	339	682	326	3	13	9	Y	12	9	1			9

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
10	0	260	-0-	260	527	260	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

05	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

05	682 #	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	319	-0-	-146	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	0	278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					-0-
10	0	271	-0-	271	549	271	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	0	182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	365	183	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
08	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	0	582	-0-	582	582	582	3			Y	-0-					-0-
10	0	567	-0-	567	1149	567	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
10	0	129	-0-	129	257	129	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
10	0	51	-0-	51	102	51	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
09	0	459	-0-	459	459	459	3			Y	-0-					-0-
10	0	461	-0-	461	920	461	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09	0	490	-0-	490	490	490	3			Y	-0-					-0-
10	0	478	-0-	478	968	478	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	0	218	-0-	218	218	218	3			Y	-0-					-0-
10	0	206	-0-	206	424	206	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					64
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					64
07	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					64
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					64
09	0	211	-0-	211	211	210	3	1	9	Y	1					65
10	0	218	-0-	218	429	218	3			Y	-0-					65

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	341 #	96	-0-	-245	-0-	90	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	330 #	105	-0-	-225	-0-	102	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	341 #	105	-0-	-236	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	341 #	103	-0-	-238	-0-	99	3	4	9	Y	4	2	1			4
09	0	93	-0-	93	93	90	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	0	91	-0-	91	184	87	3	4	9	Y	4	4	1			3

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

05	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
09	0	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-
10	0	298	-0-	298	604	298	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

05	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	0	250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
10	0	244	-0-	244	494	244	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
10	0	257	-0-	257	524	257	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1			5
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	Y	6	4	1			5
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	4	1			7
09	0	528	-0-	528	528	519	3	9	9	Y	8	9	1			6
10	0	515	-0-	515	1043	506	3	9	9	Y	8	9	1			5

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	713 #	640	-0-	-73	-0-	49	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	690 #	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651 #	526	-0-	-125	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	0	750	-0-	750	750	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	0	806	-0-	806	1556	60	1	746	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	0	383	-0-	383	383	383	3			Y	-0-					-0-
10	0	386	-0-	386	769	386	3			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

05	682 #	597	-0-	-85	-0-	47	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	630 #	627	-0-	-3	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	0	594	-0-	594	594	47	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	613	-0-	613	1207	53	1	560	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

05	248 #	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	240 #	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	358	-0-	358	358	34	1	324	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 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
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	0	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
10	0	358	-0-	358	725	358	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4					11
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	15	1			3
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4					7
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4					11
09	0	135	-0-	135	135	134	3	1	9	Y	1					12
10	0	131	-0-	131	266	131	3			Y	-0-					12

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

05	372 #	364	-0-	-8	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	2	1			4
09	0	362	-0-	362	362	359	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	0	354	-0-	354	716	350	3	4	9	Y	4	4	1			3

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

05	496 #	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	390 #	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	403 #	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	0	215	-0-	215	215	215	3			N	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	432	217	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
10	0	174	-0-	174	353	174	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-
10	0	202	-0-	202	402	202	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	224	-0-	-24	-0-	199	3	25	9	Y	23	22	1			16
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	Y	15	21	1			10
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	228	3	17	9	Y	15	11	1			14
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	220	3	22	9	Y	20	12	1			22
09	0	223	-0-	223	223	199	3	24	9	Y	22	27	1			17
10	0	222	-0-	222	445	194	3	28	9	Y	25	27	1			15

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

05	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	0	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
10	0	43	-0-	43	87	43	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
*09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
*10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
09	0	523	-0-	523	523	523	3			Y	-0-					-0-
10	0	510	-0-	510	1033	510	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	17	15	0			3
						19	9									
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	15	17	0			1
						17	9									
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	15	13	0			3
						17	9									
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
09	0	291	-0-	291	291	22	1	254	3	Y	14	16	0			1
						15	9									
10	T. A.	311	-0-	311	602	26	1	272	3	Y	12	10	0			3
						13	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	0	88	-0-	88	88	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	97	-0-	97	185	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 #	448	-0-	-172	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	0	448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					-0-
10	0	437	-0-	437	885	437	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	0	188	-0-	188	188	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	0	191	-0-	191	379	24	1	167	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	322	-0-	-19	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	0	289	-0-	289	289	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	263	-0-	263	552	23	1	240	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

05	837 #	824	-0-	-13	-0-	65	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	840 #	824	-0-	-16	-0-	64	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	868 #	848	-0-	-20	-0-	65	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	837 #	776	-0-	-61	-0-	62	1	714	3	Y	-0-					-0-
09	0	696	-0-	696	696	55	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	724	-0-	724	1420	63	1	661	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

05	310 #	307	-0-	-3	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

05	527 #	510	-0-	-17	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	496 #	276	-0-	-220	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	327	-0-	-169	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	0	393	-0-	393	393	29	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	458	-0-	458	851	35	1	423	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

05	186 #	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	0	178	-0-	178	178	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	200	-0-	200	378	15	1	185	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

05	620 #	559	-0-	-61	-0-	42	1	494	3	Y	21	19	0			3
						23	9									
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	39	1	512	3	Y	19	21	0			1
						21	9									
07	558 #	548	-0-	-10	-0-	41	1	486	3	Y	19	16	0			4
						21	9									
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	19	19	0			4
						21	9									
09	0	770	-0-	770	770	55	1	696	3	Y	17	20	0			1
						19	9									
10	0	843	-0-	843	1613	63	1	765	3	Y	14	12	0			3
						15	9									

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

05	527 #	485	-0-	-42	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	0	453	-0-	453	453	36	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	495	-0-	495	948	43	1	452	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

05	155 #	73	-0-	-82	-0-	67	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	150 #	79	-0-	-71	-0-	76	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	133	66	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	168	-0-	-222	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	311	-0-	-92	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	35	1	296	3	Y	1					1
						1	9									
09	0	385	-0-	385	385	38	1	346	3	Y	1					2
						1	9									
10	0	334	-0-	334	719	37	1	294	3	Y	3					5
						3	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	335 R	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	0	275	-0-	275	275	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	265	-0-	265	540	23	1	242	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310 #	266	-0-	-44	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	0	365	-0-	365	365	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	379	-0-	379	744	29	1	350	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

05	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					-0-
10	0	174	-0-	174	342	174	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

05	527 #	364	-0-	-163	-0-	363	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					5
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-	3	1			2
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	345	3	1	9	Y	1					3
09	0	315	-0-	315	315	314	3	1	9	Y	1					4
10	0	328	-0-	328	643	327	3	1	9	Y	1					5

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

05	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
10	0	253	-0-	253	409	253	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
10	0	65	-0-	65	132	65	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	0	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					-0-
10	0	109	-0-	109	221	109	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	380	-0-	-100	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
09	0	335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
10	0	327	-0-	327	662	327	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
10	0	129	-0-	129	257	129	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	0	461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-					-0-
10	0	449	-0-	449	910	449	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
10	0	77	-0-	77	156	77	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	Y	2					4
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	138	3	2	9	Y	2	4	1			2
09	0	131	-0-	131	131	129	3	2	9	Y	2					4
10	0	131	-0-	131	262	130	3	1	9	Y	1	4	1			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	702	R	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	708	R	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4	9	Y	4	2	1			4
09	0		619	-0-	619	619	616	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	0		604	-0-	604	1223	600	3	4	9	Y	4	4	1			3

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	217	#	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	0		290	-0-	290	290	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	0		311	-0-	311	601	23	1	288	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

05	217	#	216	-0-	-1	-0-	16	1	186	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	12	1	164	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
07	217	#	86	-0-	-131	-0-	6	1	68	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
08	217	#	101	-0-	-116	-0-	7	1	80	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
09	0		117	-0-	117	117	8	1	97	3	Y	11	13	0			1
							12	9									
10	0		122	-0-	122	239	8	1	104	3	Y	9	8	0			2
							10	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

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

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

05	682 #	324	-0-	-358	-0-	323	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	510 #	330	-0-	-180	-0-	329	3	1	9	Y	1					5
07	465 #	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-	3	1			2
08	372 #	307	-0-	-65	-0-	306	3	1	9	Y	1					3
09	0	383	-0-	383	383	382	3	1	9	Y	1					4
10	0	445	-0-	445	828	444	3	1	9	Y	1					5

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

05	341 #	262	-0-	-79	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	330 #	298	-0-	-32	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	318	-0-	-23	-0-	43	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	0	317	-0-	317	317	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	0	423	-0-	423	740	48	1	375	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	51	1	393	3	Y	27	25	0			4
						30	9									
06	450 #	258	-0-	-192	-0-	26	1	206	3	Y	24	27	0			1
						26	9									
07	465 #	109	-0-	-356	-0-	7	1	74	3	Y	25	21	0			5
						28	9									
08	465 #	113	-0-	-352	-0-	7	1	77	3	Y	26	26	0			5
						29	9									
09	0	115	-0-	115	115	8	1	82	3	Y	23	26	0			2
						25	9									
10	T. A.	137	-0-	137	252	11	1	109	3	Y	15	16	0			1
						17	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

05	403 #	367	-0-	-36	-0-	363	3	4	9	Y	4	7	1			9
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					10
07	834 R	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1	6	1			5
08	806 R	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	Y	1					6
09	0	734	-0-	734	734	732	3	2	9	Y	2					8
10	0	764	-0-	764	1498	762	3	2	9	Y	2					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	496	#	471	-0-	-25	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	452	-0-	-28	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		362	-0-	362	362	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	1072	33	1	677	2	Y	-0-					-0-

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
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
07	434	#	301	-0-	-133	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	294	-0-	-140	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	0		317	-0-	317	317	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	642	30	1	295	3	Y	-0-					-0-

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
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
07	248	#	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	181	-0-	-67	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	0		193	-0-	193	193	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0		199	-0-	199	392	19	1	180	3	Y	-0-					-0-

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
05	527	#	380	-0-	-147	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	416	-0-	-64	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
07	527	#	287	-0-	-240	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	280	-0-	-247	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	0		301	-0-	301	301	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	0		309	-0-	309	610	29	1	280	3	Y	-0-					-0-

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
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	0		175	-0-	175	345	16	1	159	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	0	121	-0-	121	121	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	T. A.	124	-0-	124	245	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
09	0	355	-0-	355	355	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
10	T. A.	361	-0-	361	716	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
						17	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

05	217 #	205	-0-	-12	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	0	232	-0-	232	232	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	T. A.	238	-0-	238	470	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	0	212	-0-	212	212	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	T. A.	217	-0-	217	429	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	330	#	325	-0-	-5	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	430	R	430	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	0		378	-0-	378	378	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	0		385	-0-	385	763	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	93	#	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	0		81	-0-	81	81	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	0		85	-0-	85	166	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	0		82	-0-	82	161	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

05	124	#	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	137	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	112	-0-	112	112	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118	230	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	70	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	155	-0-	155	155	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	317	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	0	141	-0-	141	275	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	248 #	231	-0-	-17	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	168	-0-	168	168	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	0	176	-0-	176	344	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	109	-0-	109	109	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	213	5	1	99	2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	155 #	128	-0-	-27	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	139	-0-	139	139	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	281	7	1	135	2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	154	-0-	154	154	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	311	7	1	150	2	Y	-0-			-0-

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
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	107	-0-	107	107	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	244	6	1	131	2	Y	-0-			-0-

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
05	248 #	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	148	-0-	148	148	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	338	9	1	181	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		252	-0-	252	252	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	0		317	-0-	317	569	15	1	302	2	Y	-0-					-0-

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
05	279	#	21	-0-	-258	-0-	1	1	18	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	270	#	25	-0-	-245	-0-	1	1	17	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	279	#	24	-0-	-255	-0-	1	1	19	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	186	#	31	-0-	-155	-0-	1	1	22	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	0		24	-0-	24	24	1	1	17	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	0		30	-0-	30	54	1	1	22	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	15	1	274	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	4	4	1			1
							3	4	4	9							
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	7	6	1			2
							2	4	8	9							
09	0		297	-0-	297	297	13	1	278	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	0		375	-0-	375	672	17	1	351	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	0		123	-0-	123	229	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	728	-0-	-47	-0-	54	1	670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
06	750	#	709	-0-	-41	-0-	49	1	657	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	Y	3	2	1			1
							8	4	3	9							
08	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1071	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
09	0		1246	-0-	1246	1246	83	1	1161	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	0		1279	-0-	1279	2525	85	1	1190	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0		85	-0-	85	105	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	339	3	12	9	Y	11	23	1			31
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	Y	6					37
07	372	#	281	-0-	-91	-0-	275	3	6	9	Y	5	23	1			19
08	372	#	284	-0-	-88	-0-	277	3	7	9	Y	6					25
09	0		260	-0-	260	260	252	3	8	9	Y	7					32
10	0		271	-0-	271	531	262	3	9	9	Y	8					40

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	400	3	8	9	Y	7	17	1			21
06	510	#	292	-0-	-218	-0-	288	3	4	9	Y	4					25
07	527	#	248	-0-	-279	-0-	245	3	3	9	Y	3	16	1			12
08	527	#	481	-0-	-46	-0-	478	3	3	9	Y	3					15
09	0		581	-0-	581	581	575	3	6	9	Y	5					20
10	0		395	-0-	395	976	389	3	6	9	Y	5					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	7	3	1			4
							1	4	8	9							
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	16	19	1			1
							1	4	18	9							
09	0		215	-0-	215	215	9	1	183	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
10	0		249	-0-	249	464	10	1	211	2	Y	25	21	1			7
							28	9									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	Y	2	3	1			-0-
							3	4	2	9							
09	0		430	-0-	430	430	20	1	404	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	0		496	-0-	496	926	23	1	469	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0		62	-0-	62	115	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		35	-0-	35	73	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	97	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	143	R	46	-0-	-97	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0		62	-0-	62	115	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0		62	-0-	62	115	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	6	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	5	1	87	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	98	2	Y	10	10	1			2
							1	4	11	9							
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	93	2	Y	9	9	1			2
							1	4	10	9							
09	0		97	-0-	97	97	4	1	83	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	0		122	-0-	122	219	15	1	88	3	Y	17	13	0	2	1	4
							19	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	395	-0-	-85	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	496	#	428	-0-	-68	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		454	-0-	454	454	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	0		497	-0-	497	951	23	1	474	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	246	-0-	-54	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		374	-0-	374	374	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	0		410	-0-	410	784	19	1	391	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	54	1	675	2	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
06	718	R	718	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
07	697	R	697	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	4	4	1			1
							8	4	4	9							
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
09	0		246	-0-	246	246	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	0		253	-0-	253	499	17	1	236	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	1922	#	844	-0-	-1078	-0-	62	1	774	2	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
06	1860	#	822	-0-	-1038	-0-	56	1	759	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
07	1922	#	799	-0-	-1123	-0-	54	1	732	2	Y	4	4	1			1
							9	4	4	9							
08	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	97	1	1286	2	Y	3	3	1			1
							8	4	3	9							
09	0		1524	-0-	1524	1524	101	1	1421	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	0		1563	-0-	1563	3087	104	1	1455	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

05	155	#	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	113	-0-	-42	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	243	8	1	153	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	398	-0-	-5	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	382	-0-	-8	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	403	#	400	-0-	-3	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	403	#	365	-0-	-38	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		306	-0-	306	306	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	0		601	-0-	601	907	28	1	573	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	0		33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	97	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	546	-0-	-12	-0-	30	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	540	#	523	-0-	-17	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	558	#	547	-0-	-11	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	26	1	471	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
09	0		419	-0-	419	419	19	1	399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		824	-0-	824	1243	39	1	784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	191	-0-	-26	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	0		315	-0-	315	475	15	1	300	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	#	201	-0-	-78	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		169	-0-	169	169	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	501	16	1	316	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	121	-0-	121	121	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	0	238	-0-	238	359	11	1	227	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

05	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	0	549	-0-	549	549	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	0	1077	-0-	1077	1626	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	924 R	924	-0-	-0-	-0-	73	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	750 #	632	-0-	-118	-0-	50	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	427	-0-	427	427	38	1	389	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	279 #	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	0	231	-0-	231	231	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	263	-0-	263	494	23	1	240	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	0	214	-0-	214	214	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	223	-0-	223	437	19	1	204	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	527 #	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	527 #	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	453	-0-	453	453	39	1	414	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	682 #	391	-0-	-291	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	660 #	452	-0-	-208	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	558 #	544	-0-	-14	-0-	36	1	495	2	Y	6	5	1			1
						6	4	7	9							
08	558 #	531	-0-	-27	-0-	37	1	485	2	Y	5	5	1			1
						3	4	6	9							
09	0	362	-0-	362	362	24	1	332	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	0	427	-0-	427	789	28	1	396	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
						87	3									
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	0	213	-0-	213	213	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	431	20	1	198	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-	3	1			-0-
						1	4									
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
						176	3	1	4							
07	496 #	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	402	-0-	-94	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	0	432	-0-	432	432	37	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	0	444	-0-	444	876	42	1	402	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	0		77	-0-	77	77	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	156	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	416	-0-	-18	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	420	#	395	-0-	-25	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	434	#	363	-0-	-71	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	434	#	308	-0-	-126	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	560	13	1	271	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	0		87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	177	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	0		104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	0		106	-0-	106	210	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	10	12	1			-0-
							1	4	11	9							
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	30	26	1			4
							1	4	33	9							
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	20	19	1			5
							4	4	22	9							
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	34	29	1			10
							2	4	37	9							
09	0		356	-0-	356	356	15	1	313	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
10	0		445	-0-	445	801	19	1	394	2	Y	29	23	1			10
							32	9									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	341	#	272	-0-	-69	-0-	15	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	300	#	256	-0-	-44	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	341	#	272	-0-	-69	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		286	-0-	286	286	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	0		314	-0-	314	600	15	1	299	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

05	310	#	250	-0-	-60	-0-	14	1	233	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	300	#	241	-0-	-59	-0-	12	1	227	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	310	#	285	-0-	-25	-0-	14	1	267	2	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		328	-0-	328	328	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	0		360	-0-	360	688	17	1	343	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

05	310	#	267	-0-	-43	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	258	-0-	-42	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		370	-0-	370	370	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	0		405	-0-	405	775	19	1	386	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
						1	4	2	9							
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
						1	4	2	9							
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
						2	4	1	9							
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	191	-0-	191	191	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	0	209	-0-	209	400	14	1	195	2	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	155 #	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	85	-0-	-101	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	76	-0-	-110	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	0	75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	0	100	-0-	100	175	11	1	89	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	4	1			7
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	403	3	7	9	Y	6	10	1			3
07	527 #	394	-0-	-133	-0-	388	3	6	9	Y	5					8
08	527 #	347	-0-	-180	-0-	340	3	7	9	Y	6	9	1			5
09	0	326	-0-	326	326	318	3	8	9	Y	7					12
10	0	324	-0-	324	650	321	3	3	9	Y	3	11	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	252	-0-	-58	-0-	30	1	209	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	32	1	224	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
07	310	#	273	-0-	-37	-0-	33	1	226	3	Y	13	11	0			3
							14	9									
08	310	#	184	-0-	-126	-0-	23	1	149	3	Y	11	12	0			2
							12	9									
09	0		99	-0-	99	99	11	1	78	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
10	0		128	-0-	128	227	14	1	106	3	Y	7	6	0			2
							8	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	77	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	93	#	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	0		57	-0-	57	112	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	36	1	235	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	49	1	291	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	49	1	298	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	50	1	301	3	Y	5	4	0			1
							6	9									

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
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	52	1	611	3	Y	23	20	0			4
							25	9									
06	660	#	554	-0-	-106	-0-	42	1	491	3	Y	19	22	0			1
							21	9									
07	682	#	222	-0-	-460	-0-	15	1	185	3	Y	20	17	0			4
							22	9									
08	682	#	206	-0-	-476	-0-	14	1	169	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
09	660	#	184	-0-	-476	-0-	13	1	151	3	Y	18	21	0			1
							20	9									
10	682	#	187	-0-	-495	-0-	15	1	155	3	Y	15	13	0			3
							17	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	151	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
*09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		334	-0-	334	334	32	1	302	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	296	-0-	-14	-0-	23	1	271	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	21	1	272	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	20	1	231	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	310	#	301	-0-	-9	-0-	23	1	275	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	0		359	-0-	359	359	26	1	331	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	0		371	-0-	371	730	28	1	342	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 #	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	0	75	-0-	75	144	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	93 #	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	0	75	-0-	75	144	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11 1	1 4	186	2	Y	-0-					-0-
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	10 2	1 4	185	2	Y	-0-					-0-
08	217 #	187	-0-	-30	-0-	10 1	1 4	176	2	Y	-0-					-0-
09	0	162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	0	174	-0-	174	336	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	46 62	1 9	351	3	Y	56	51	0			9
06	420 #	306	-0-	-114	-0-	27 54	1 9	225	3	Y	49	55	0			3
07	434 #	214	-0-	-220	-0-	14 53	1 9	147	3	Y	48	41	0			10
08	434 #	263	-0-	-171	-0-	18 52	1 9	193	3	Y	47	48	0			9
09	0	306	-0-	306	306	23 42	1 9	241	3	Y	38	44	0			3
10	0	386	-0-	386	692	33 35	1 9	318	3	Y	32	28	0			7

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	744	#	727	-0-	-17	-0-	40	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
06	720	#	695	-0-	-25	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	744	#	728	-0-	-16	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	744	#	666	-0-	-78	-0-	35	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
09	0		559	-0-	559	559	26	1	532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1097	-0-	1097	1656	52	1	1044	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

05	403	#	331	-0-	-72	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	403	#	217	-0-	-186	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	403	#	216	-0-	-187	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		228	-0-	228	228	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	0		250	-0-	250	478	12	1	238	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	#	234	-0-	-14	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	248	#	214	-0-	-34	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		179	-0-	179	179	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353	532	17	1	336	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

05	248	#	243	-0-	-5	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	248	#	135	-0-	-113	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		113	-0-	113	113	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	0		221	-0-	221	334	10	1	211	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	434 #	418	-0-	-16	-0-	412	3	6	9	Y	5	13	1			17
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3					20
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3	13	1			10
08	463 R	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	Y	2					12
09	0	423	-0-	423	423	419	3	4	9	Y	4					16
10	0	441	-0-	441	864	437	3	4	9	Y	4					20

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

05	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	5	1	89	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	124 #	42	-0-	-82	-0-	2	1	38	2	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
08	124 #	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
10	0	34	-0-	34	124	34	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	13	-0-	13	19	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	43	23	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

05	434 #	197	-0-	-237	-0-	193	3	4	9	Y	4	7	1			9
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					10
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	6	1			5
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					6
09	0	337	-0-	337	337	335	3	2	9	Y	2					8
10	0	351	-0-	351	688	349	3	2	9	Y	2					10

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	29	31	1			4
						1	4	32	9							
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	23	23	1			4
						25	9									
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	19	20	1			3
						4	4	21	9							
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	12	14	1			1
						3	4	13	9							
09	0	425	-0-	425	425	19	1	389	2	Y	15	14	1			2
						17	9									
10	0	492	-0-	492	917	22	1	449	2	Y	19	16	1			5
						21	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	186 #	148	-0-	-38	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	143	-0-	143	143	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	0	146	-0-	146	289	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	240	-0-	-70	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	#	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	310	#	245	-0-	-65	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	#	244	-0-	-66	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		257	-0-	257	257	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	0		281	-0-	281	538	13	1	268	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	259	-0-	-51	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	251	-0-	-49	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		389	-0-	389	389	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	0		426	-0-	426	815	20	1	406	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	255	-0-	-55	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	310	#	268	-0-	-42	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	#	267	-0-	-43	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		282	-0-	282	282	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	592	15	1	295	2	Y	-0-					-0-

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
05	620	#	359	-0-	-261	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	600	#	415	-0-	-185	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	568	R	568	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	0		433	-0-	433	433	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	0		518	-0-	518	951	34	1	484	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	289	-0-	-207	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	334	-0-	-146	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		335	-0-	335	335	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	0		390	-0-	390	725	26	1	364	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	1	4	1			-0-
							1	4	1	9							
06	360	#	250	-0-	-110	-0-	16	1	144	2	Y	1	1	0			-0-
							89	3	1	9							
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
09	0		520	-0-	520	520	44	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	0		670	-0-	670	1190	62	1	602	3	Y	5	4	0			1
							6	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

05	372	#	330	-0-	-42	-0-	18	1	300	2	Y	10	12	1			1
							1	4	11	9							
06	360	#	342	-0-	-18	-0-	17	1	321	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		439	-0-	439	439	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	0		481	-0-	481	920	23	1	458	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

05	186	#	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	0		163	-0-	163	290	8	1	155	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	0		91	-0-	91	91	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		92	-0-	92	183	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	45	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

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
05	465	#	393	-0-	-72	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	376	-0-	-74	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	315	-0-	-150	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	465	#	313	-0-	-152	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		330	-0-	330	330	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	0		362	-0-	362	692	17	1	345	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
07	217	#	184	-0-	-33	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	181	-0-	-36	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	0		193	-0-	193	193	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0		199	-0-	199	392	19	1	180	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	338	-0-	-65	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	293	-0-	-97	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	403	#	288	-0-	-115	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	403	#	287	-0-	-116	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		303	-0-	303	303	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	636	16	1	317	2	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					1
06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	1					2
							1	9									
09	0		218	-0-	218	218	17	1	201	3	Y	-0-	1	1			1
10	0		216	-0-	216	434	17	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					13
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					13
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					13
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					13
09	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					13
10	T. A.	175	-0-	175	343	175	3			Y	-0-					13

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
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	242	3	4	9	Y	4	10	1			12
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	238	3	1	9	Y	1					13
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	Y	1	9	1			5
08	248 #	186	-0-	-62	-0-	185	3	1	9	Y	1					6
09	0	170	-0-	170	170	168	3	2	9	Y	2					8
10	0	177	-0-	177	347	175	3	2	9	Y	2					10

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 #	486	-0-	-103	-0-	480	3	6	9	Y	5	13	1			17
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	Y	3					20
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	431	3	3	9	Y	3	13	1			10
08	527 #	436	-0-	-91	-0-	434	3	2	9	Y	2					12
09	0	392	-0-	392	392	388	3	4	9	Y	4					16
10	0	425	-0-	425	817	421	3	4	9	Y	4					20

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	175	-0-	175	343	175	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					25
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					25
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					25
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
09	0	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					25
10	T. A.	131	-0-	131	257	131	3			Y	-0-					25

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					34
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					34
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					34
08	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					34
09	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					34
10	0	175	-0-	175	343	175	3			Y	-0-					34

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					57
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					57
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					57
08	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					57
09	0	314	-0-	314	314	314	3			Y	-0-					57
10	T. A.	327	-0-	327	641	327	3			Y	-0-					57

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	436 R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					5
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	3	1			2
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1					3
09	0	483	-0-	483	483	482	3	1	9	Y	1					4
10	T. A.	502	-0-	502	985	501	3	1	9	Y	1					5

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

05	465 #	461	-0-	-4	-0-	460	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					5
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-	3	1			2
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	346	3	1	9	Y	1					3
09	0	316	-0-	316	316	315	3	1	9	Y	1					4
10	T. A.	329	-0-	329	645	328	3	1	9	Y	1					5

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	0	253	-0-	253	253	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
10	0	258	-0-	258	511	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	0		66	-0-	66	66	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	133	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	0		44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	89	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	0		36	-0-	36	36	1	1	29	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		43	-0-	43	79	2	1	33	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	667	-0-	-480	-0-	50	1	615	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1110	#	783	-0-	-327	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	Y	1					1
							11	4	1	9							
08	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	Y	4	4	1			1
							12	4	4	9							
09	0		1744	-0-	1744	1744	116	1	1622	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		1951	-0-	1951	3695	129	1	1811	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 #	219	-0-	-153	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	360 #	254	-0-	-106	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	0	227	-0-	227	227	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	268	-0-	268	495	18	1	250	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					5
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					5
09	0	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					5
10	T. A.	218	-0-	218	427	218	3			Y	-0-					5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	10	1			13
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	Y	2					15
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	321	3	2	9	Y	2	10	1			7
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	323	3	2	9	Y	2					9
09	0	297	-0-	297	297	294	3	3	9	Y	3					12
10	T. A.	309	-0-	309	606	306	3	3	9	Y	3					15

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					18
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					18
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					18
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					18
09	0	360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-					18
10	0	363	-0-	363	723	363	3			Y	-0-					18

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	0	358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-					-0-
10	0	360	-0-	360	718	360	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

05	62 #	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	59	-0-	59	59	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79	138	9	1	70	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	0	202	-0-	202	202	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	204	-0-	204	406	18	1	186	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

05	465 #	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	465 #	438	-0-	-27	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	420 #	360	-0-	-60	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	395	-0-	395	395	34	1	361	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	0	361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					-0-
10	0	364	-0-	364	725	364	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	442	218	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

05	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	558 #	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	0	472	-0-	472	472	472	3			Y	-0-					-0-
10	0	461	-0-	461	933	461	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	0	258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					-0-
10	0	259	-0-	259	517	259	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

05	1023 #	992	-0-	-31	-0-	76	1	882	3	Y	31	28	0			5
						34	9									
06	999 R	999	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	26	30	0			1
						29	9									
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	949	3	Y	27	23	0			5
						30	9									
08	1023 #	973	-0-	-50	-0-	75	1	866	3	Y	29	28	0			6
						32	9									
09	990 #	872	-0-	-118	-0-	67	1	777	3	Y	25	29	0			2
						28	9									
10	T. A.	868	-0-	868	868	73	1	772	3	Y	21	18	0			5
						23	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	713 #	660	-0-	-53	-0-	51	1	590	3	Y	17	15	0			3
						19	9									
06	690 #	686	-0-	-4	-0-	52	1	617	3	Y	15	17	0			1
						17	9									
07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	Y	15	13	0			3
						17	9									
08	718 R	718	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
09	690 #	643	-0-	-47	-0-	50	1	578	3	Y	14	16	0			1
						15	9									
10	T. A.	660	-0-	660	660	56	1	591	3	Y	12	10	0			3
						13	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

05	496 #	489	-0-	-7	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	496 #	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	432	-0-	-64	-0-	34	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	480 #	389	-0-	-91	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	397	-0-	397	397	35	1	362	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	40	1	469	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	Y	7	6	0			1
						8	9									
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	8	7	0			2
						9	9									
09	0	462	-0-	462	462	36	1	418	3	Y	7	8	0			1
						8	9									
10	T. A.	414	-0-	414	876	35	1	373	3	Y	5	5	0			1
						6	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

05	496 #	463	-0-	-33	-0-	37	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	35	1	416	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	496 #	435	-0-	-61	-0-	33	1	401	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	465 #	399	-0-	-66	-0-	32	1	366	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	0	357	-0-	357	357	28	1	328	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	T. A.	355	-0-	355	712	31	1	323	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

05	279 #	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	0	344	-0-	344	344	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	364	-0-	364	708	27	1	337	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	3					7
						3	9									
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	15	1	86	3	Y	1					8
						1	9									
07	248 #	194	-0-	-54	-0-	21	1	170	3	Y	3					11
						3	9									
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	22	1	206	3	Y	1					12
						1	9									
09	0	264	-0-	264	264	24	1	240	3	Y	-0-	9	1			3
10	0	230	-0-	230	494	23	1	204	3	Y	3					6
						3	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	193	-0-	-47	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	196	-0-	-52	-0-	28	1	168	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	0		178	-0-	178	178	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	0		240	-0-	240	418	23	1	217	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
*09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	240	R	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	279	#	267	-0-	-12	-0-	20	1	233	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
07	279	#	273	-0-	-6	-0-	20	1	241	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
09	0		384	-0-	384	384	27	1	345	3	Y	11	13	0			1
							12	9									
10	0		390	-0-	390	774	29	1	351	3	Y	9	8	0			2
							10	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	95	-0-	-115	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	0		243	-0-	243	243	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	0		209	-0-	209	452	22	1	187	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	390 #	334	-0-	-56	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9	Y	2					4
08	434 #	332	-0-	-102	-0-	330	3	2	9	Y	2	4	1			2
09	0	311	-0-	311	311	309	3	2	9	Y	2					4
10	0	312	-0-	312	623	311	3	1	9	Y	1	4	1			1

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
05	310 #	127	-0-	-183	-0-	6	1	100	2	Y	19	14	1			5
						21	9									
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	14	1	254	2	Y	12	17	1			-0-
						13	9									
07	724 R	724	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	0	676	-0-	676	676	33	1	643	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1209 #	1151	-0-	-58	-0-	1133	3	18	9	Y	16	15	1			11
06	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	14	1			7
07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	Y	9	7	1			9
08	1209 #	1194	-0-	-15	-0-	1180	3	14	9	Y	13	8	1			14
09	0	1197	-0-	1197	1197	1180	3	17	9	Y	15	18	1			11
10	0	1158	-0-	1158	2355	1139	3	19	9	Y	17	18	1			10

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					-0-
10	0	206	-0-	206	410	206	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	0	330	-0-	330	330	330	3			Y	-0-					-0-
10	0	333	-0-	333	663	333	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	0	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
10	0	77	-0-	77	154	77	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1302 #	946	-0-	-356	-0-	928	3	18	9	N	16	144	1			37
06	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1086	3	13	9	N	12					49
07	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1086	3	19	9	N	17					66
08	1023 #	980	-0-	-43	-0-	971	3	9	9	N	8					74
09	0	981	-0-	981	981	979	3	2	9	N	2					76
10	0	970	-0-	970	1951	966	3	4	9	N	4					80

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	711	-0-	-69	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	693	-0-	-175	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	699	-0-	-169	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	0	646	-0-	646	646	646	3			Y	-0-					-0-
10	0	619	-0-	619	1265	619	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	279 #	142	-0-	-137	-0-	112	3	30	9	Y	27	25	1			19
06	270 #	185	-0-	-85	-0-	172	3	13	9	Y	12	25	1			6
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	0	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					-0-
10	0	240	-0-	240	486	240	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "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
05	186	#	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	170	-0-	-16	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		146	-0-	146	146	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	297	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

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
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	0		169	-0-	169	330	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

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
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		138	-0-	138	138	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	0		177	-0-	177	315	8	1	169	2	Y	-0-					-0-

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
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		148	-0-	148	148	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	0		155	-0-	155	303	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

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
05	1023	#	775	-0-	-248	-0-	80	1	683	3	Y	11					30
							12	9									
06	990	#	748	-0-	-242	-0-	79	1	656	3	Y	12	19	1			23
							13	9									
07	1023	#	571	-0-	-452	-0-	68	1	494	3	Y	8					31
							9	9									
08	1023	#	738	-0-	-285	-0-	81	1	647	3	Y	9					40
							10	9									
09	0		614	-0-	614	614	66	1	539	3	Y	8	38	1			10
							9	9									
10	0		775	-0-	775	1389	87	1	669	3	Y	17					27
							19	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	27	27	1			4
							37	4	30	9							
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	39	29	1			14
							35	4	43	9							
07	868	#	730	-0-	-138	-0-	33	1	636	2	Y	22	33	1			3
							37	4	24	9							
08	868	#	586	-0-	-282	-0-	29	1	520	2	Y	9	9	1			3
							27	4	10	9							
*09	840	#	515	-0-	-325	-0-	22	1	459	2	Y	9	9	1			3
							24	4	10	9							
10	0		529	-0-	529	529	23	1	469	2	Y	11	9	1			4
							25	4	12	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		621	-0-	621	621	31	1	581	2	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
08	T. A.		1266	-0-	1266	1887	66	1	1193	2	Y	2	3	1			-0-
							5	4	2	9							
09	T. A.		768	-0-	768	2655	34	1	709	2	Y	23	16	1			7
							25	9									
10	0		611	-0-	611	3266	27	1	549	2	Y	32	31	1			8
							35	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	663	-0-	-81	-0-	69	1	585	3	Y	8					21
							9	9									
06	720	#	589	-0-	-131	-0-	62	1	518	3	Y	8	13	1			16
							9	9									
07	744	#	426	-0-	-318	-0-	51	1	368	3	Y	6					22
							7	9									
08	744	#	519	-0-	-225	-0-	56	1	456	3	Y	6					28
							7	9									
09	0		537	-0-	537	537	57	1	473	3	Y	6	27	1			7
							7	9									
10	0		584	-0-	584	1121	66	1	506	3	Y	11					18
							12	9									

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
05	961	#	853	-0-	-108	-0-	850	3	3	9	Y	3					13
06	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3					16
07	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1351	3	4	9	Y	4	12	1			8
08	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	Y	3					11
09	0		935	-0-	935	935	933	3	2	9	Y	2					13
10	0		905	-0-	905	1840	901	3	4	9	Y	4					17

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 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
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	Y	7	4	1			7
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6	10	1			3
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	Y	5					8
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	9	1			4
09	0		310	-0-	310	310	306	3	4	9	Y	4					8
10	0		311	-0-	311	621	308	3	3	9	Y	3	8	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	0		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	253	127	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	573	R	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	558	#	454	-0-	-104	-0-	65	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	558	#	456	-0-	-102	-0-	66	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	0		465	-0-	465	465	66	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	0		472	-0-	472	937	68	1	404	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-
10	0		84	-0-	84	166	84	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

05	465	#	420	-0-	-45	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					10
06	450	#	331	-0-	-119	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					10
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					10
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
*09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
*10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	4	1			7
06	540	#	463	-0-	-77	-0-	456	3	7	9	Y	6	10	1			3
07	589	#	433	-0-	-156	-0-	427	3	6	9	Y	5					8
08	589	#	308	-0-	-281	-0-	301	3	7	9	Y	6	9	1			5
09	0		290	-0-	290	290	282	3	8	9	Y	7					12
10	0		287	-0-	287	577	284	3	3	9	Y	3	11	1			4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
06	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
07	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1					1
08	986	R	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	Y	9	3	1			7
09	0		932	-0-	932	932	922	3	10	9	Y	9					16
10	0		939	-0-	939	1871	935	3	4	9	Y	4	15	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	0		287	-0-	287	287	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	583	28	1	268	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

05	217	#	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		133	-0-	133	133	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	304	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

05	310	#	291	-0-	-19	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	0		331	-0-	331	331	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	T. A.		337	-0-	337	668	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	868	#	605	-0-	-263	-0-	595	3	10	9	N	9	4	1			22
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	592	3	8	9	N	7					29
07	678	R	678	-0-	-0-	-0-	666	3	12	9	N	11					40
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	N	4					44
09	0		622	-0-	622	622	620	3	2	9	N	2					46
10	0		619	-0-	619	1241	616	3	3	9	N	3					49

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	339	-0-	-219	-0-	331	3	8	9	N	7	3	1			15
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					20
07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	N	6					26
08	372	#	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	N	3					29
09	0		333	-0-	333	333	332	3	1	9	N	1					30
10	0		326	-0-	326	659	323	3	3	9	N	3					33

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	Y	12	11	1			8
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	Y	8	6	1			7
08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	Y	10	6	1			11
09	0		683	-0-	683	683	671	3	12	9	Y	11	13	1			9
10	0		587	-0-	587	1270	564	3	23	9	Y	21	17	1			13

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

05	14B2	EXT	258	-0-	258	603	255	3	3	9	Y	3					12
06	14B2	EXT	290	-0-	290	893	289	3	1	9	Y	1					13
07	1264	R	371	-0-	-893	-0-	371	3			Y	-0-					13
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1	10	1			4
09	0		331	-0-	331	331	330	3	1	9	Y	1					5
10	0		321	-0-	321	652	319	3	2	9	Y	2					7

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

05	434	#	258	-0-	-176	-0-	255	3	3	9	Y	3					12
06	420	#	290	-0-	-130	-0-	289	3	1	9	Y	1					13
07	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					13
08	372	#	347	-0-	-25	-0-	346	3	1	9	Y	1	10	1			4
09	0		331	-0-	331	331	330	3	1	9	Y	1					5
10	0		321	-0-	321	652	319	3	2	9	Y	2					7

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

05	1581	#	1027	-0-	-554	-0-	1019	3	8	9	Y	7					141
06	1530	#	1159	-0-	-371	-0-	1157	3	2	9	Y	2					143
07	1581	#	1487	-0-	-94	-0-	1486	3	1	9	Y	1					144
08	1519	#	1389	-0-	-130	-0-	1383	3	6	9	Y	5	134	1			15
09	0		1327	-0-	1327	1327	1320	3	7	9	Y	6					21
10	0		1282	-0-	1282	2609	1276	3	6	9	Y	5					26

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	0		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					-0-
10	0		124	-0-	124	246	124	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					1
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					1
07	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1					1
09	0		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					1
10	0		219	-0-	219	433	219	3			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	74	37	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

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
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	237	3	6	9	Y	5					26
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	216	3	6	9	Y	5					31
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	25	1			12
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	Y	3					15
09	0		258	-0-	258	258	256	3	2	9	Y	2					17
10	0		268	-0-	268	526	262	3	6	9	Y	5					22

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	135	68	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	465	#	273	-0-	-192	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	316	-0-	-134	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		300	-0-	300	300	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		360	-0-	360	660	24	1	336	2	Y	-0-					-0-

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
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	109	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

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
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	0		93	-0-	93	93	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	185	7	1	85	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					52
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					52
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					52
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					52
09	0		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					52
10	T. A.		318	-0-	318	615	318	2			Y	-0-					52

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	674	-0-	-473	-0-	50	1	622	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1110	#	780	-0-	-330	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	Y	1					1
							5	4	1	9							
09	0		822	-0-	822	822	54	1	762	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		989	-0-	989	1811	65	1	913	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	727	2	Y	-0-					-0-
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	38 7	1 4	714	2	Y	-0-					-0-
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	34 2	1 4	608	2	Y	-0-					-0-
09	0	681	-0-	681	681	31 4	1 9	646	2	Y	4	2	1			2
10	0	886	-0-	886	1567	41 12	1 9	833	2	Y	11	10	1			3

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

05	310 #	265	-0-	-45	-0-	15 1	1 4	249	2	Y	-0-					-0-
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	18 87	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
07	310 #	203	-0-	-107	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	0	213	-0-	213	213	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	431	20	1	198	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

05	310 #	294	-0-	-16	-0-	16 1	1 4	277	2	Y	-0-					-0-
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	20 97	1 3	212	2	Y	-0-					-0-
07	310 #	227	-0-	-83	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	221	-0-	-89	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	0	238	-0-	238	238	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	0	245	-0-	245	483	23	1	222	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 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
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	593	R	593	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	-0-					-0-
							175	3	1	4							
07	527	#	409	-0-	-118	-0-	34	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	399	-0-	-128	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	36	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	0		441	-0-	441	870	41	1	400	3	Y	-0-					-0-

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
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	125	-0-	-61	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	0		134	-0-	134	134	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	0		138	-0-	138	272	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	0		575	-0-	575	575	41	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	0		618	-0-	618	1193	46	1	572	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
05	434	#	376	-0-	-58	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					96
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					96
07	715	R	715	-0-	-0-	-0-	55	1	660	3	Y	-0-					96
08	849	R	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	3	Y	-0-					96
09	0		952	-0-	952	952	69	1	882	3	Y	1					97
							1	9									
10	0		766	-0-	766	1718	57	1	709	3	Y	-0-					97

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
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	Y	8					32
06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	38	1			5
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8					13
08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	Y	10					23
09	0		397	-0-	397	397	384	3	13	9	Y	12					35
10	0		391	-0-	391	788	373	3	18	9	Y	16					51

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
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6					16
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	246	3	10	9	Y	9	21	1			4
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	249	3	7	9	Y	6					10
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	Y	7					17
09	0		225	-0-	225	225	217	3	8	9	Y	7					24
10	0		219	-0-	219	444	211	3	8	9	Y	7					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	794	3	11	9	Y	10					35
06	918	R	918	-0-	-0-	-0-	901	3	17	9	Y	15	43	1			7
07	922	R	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	Y	10					17
08	889	R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	Y	8					25
09	0		803	-0-	803	803	795	3	8	9	Y	7					32
10	0		785	-0-	785	1588	773	3	12	9	Y	11					43

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	0		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	178	88	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	17	11	1			7
							19	9									
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	32	36	1			3
							3	4	35	9							
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	14	14	1			3
							2	4	15	9							
09	0		235	-0-	235	235	10	1	207	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	0		286	-0-	286	521	36	1	219	3	Y	28	22	0	3	1	6
							31	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

05	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	102	-0-	-168	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	0		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
10	0		87	-0-	87	177	87	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	330 #	325	-0-	-5	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	0	378	-0-	378	378	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
10	T. A.	385	-0-	385	763	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
						18	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					36
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					36
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					36
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					36
09	0	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					36
10	T. A.	265	-0-	265	513	265	2			Y	-0-					36

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

05	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					36
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					36
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					36
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					36
09	0	311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					36
10	T. A.	333	-0-	333	644	333	2			Y	-0-					36

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	17	12	1			10
						1	4	19	9							
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	28	27	0	7	1	4
						157	3	1	4							
07	465 #	405	-0-	-60	-0-	31	1	337	3	Y	34	28	0			10
						37	9									
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	31	1	328	3	Y	25	24	0			11
						28	9									
09	0	417	-0-	417	417	33	1	353	3	Y	28	33	0			6
						31	9									
10	0	519	-0-	519	936	37	1	359	3	Y	112	87	0			31
						123	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					45
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					45
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					45
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					45
09	0	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					45
10	T. A.	65	-0-	65	128	65	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					72
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					72
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					72
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					72
09	0	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					72
10	T. A.	327	-0-	327	642	327	3			Y	-0-					72

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					22
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					22
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					22
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					22
09	0	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					22
10	T. A.	131	-0-	131	257	131	3			Y	-0-					22

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	812	-0-	812	812	55	1	748	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	T. A.	828	-0-	828	1640	58	1	766	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	T. A.	614	-0-	614	2254	41	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	0	736	-0-	736	2990	49	1	687	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

05	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	131	-0-	131	257	131	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					9
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					9
07	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					9
08	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					9
09	0	105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					9
10	T. A.	109	-0-	109	214	109	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					2
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					2
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					2
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					2
09	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					2
10	T. A.	175	-0-	175	343	175	3			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					8
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					8
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					8
09	0		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					8
10	0		153	-0-	153	300	153	3			Y	-0-					8

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
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							
08	271	R	271	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
09	0		220	-0-	220	220	10	1	202	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	0		257	-0-	257	477	12	1	234	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

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
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	0		87	-0-	87	87	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	176	4	1	85	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
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	0		87	-0-	87	87	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	176	4	1	85	3	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
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3					15
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4					19
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5					24
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4					28
09	0		395	-0-	395	395	391	3	4	9	Y	4					32
10	0		407	-0-	407	802	401	3	6	9	Y	5					37

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
09	0		101	-0-	101	101	4	1	83	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	0		128	-0-	128	229	15	1	88	3	Y	23	18	0	2	1	5
							25	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	64	62	1			11
							70	9									
07	244	R	244	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	74	74	1			11
							2	4	81	9							
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	40	44	1			7
							1	4	44	9							
09	0		169	-0-	169	169	6	1	120	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
10	0		176	-0-	176	345	7	1	140	2	Y	26	27	1			6
							29	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	128	133	1			18
							1	4	141	9							
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	128	124	1			22
							141	9									
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	163	149	1			36
							3	4	179	9							
08	586	R	586	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	162	168	1			30
							2	4	178	9							
09	0		498	-0-	498	498	15	1	312	2	Y	155	158	1			27
							171	9									
10	0		499	-0-	499	997	18	1	363	2	Y	107	110	1			24
							118	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

05	372	#	186	-0-	-186	-0-	8	1	143	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
06	390	#	194	-0-	-196	-0-	8	1	151	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
07	403	#	203	-0-	-200	-0-	8	1	153	2	Y	36	37	1			5
							2	4	40	9							
08	310	#	180	-0-	-130	-0-	8	1	148	2	Y	21	22	1			4
							1	4	23	9							
09	0		147	-0-	147	147	6	1	120	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	0		162	-0-	162	309	7	1	140	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
09	0		144	-0-	144	144	7	1	137	2	N	-0-					-0-
10	0		150	-0-	150	294	7	1	143	2	N	-0-					-0-

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
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		121	-0-	121	121	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	0		124	-0-	124	245	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	0		236	-0-	236	236	11	1	219	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		243	-0-	243	479	11	1	225	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	234	3	9	9	N	8					39
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9					48
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	304	3	12	9	N	11					59
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	295	3	23	9	N	21	62	1			18
09	0		273	-0-	273	273	266	3	7	9	N	6					24
10	0		220	-0-	220	493	212	3	8	9	N	7					31

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	R	770	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
06	749	R	749	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
07	745	R	745	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
09	0		671	-0-	671	671	28	1	631	3	Y	11	13	0			1
							12	9									
10	T. A.		767	-0-	767	1438	36	1	721	3	Y	9	8	0			2
							10	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	353	-0-	-67	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	214	-0-	-251	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	0		201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	403	202	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	0		49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	100	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

05	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	Y	42	43	1			5
							3	4	46	9							
06	990	#	896	-0-	-94	-0-	44	1	816	2	Y	32	32	1			5
							1	4	35	9							
07	1023	#	895	-0-	-128	-0-	42	1	802	2	Y	39	36	1			8
							8	4	43	9							
08	1023	#	766	-0-	-257	-0-	38	1	683	2	Y	38	40	1			6
							3	4	42	9							
09	0		651	-0-	651	651	29	1	598	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
10	0		710	-0-	710	1361	32	1	659	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

05	T. A.		27	-0-	27	56	27	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	83	27	3			Y	-0-					-0-
07	116	R	33	-0-	-83	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		30	-0-	30	60	30	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	0		117	-0-	117	117	5	1	111	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	0		119	-0-	119	236	6	1	113	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	0	212	-0-	212	212	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	429	27	1	190	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	0	121	-0-	121	216	6	1	115	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	0	101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	204	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	2	Y	35	36	1			4
						3	4	39	9							
06	930 #	909	-0-	-21	-0-	45	1	833	2	Y	27	27	1			4
						1	4	30	9							
07	1426 #	906	-0-	-520	-0-	43	1	819	2	Y	33	30	1			7
						8	4	36	9							
08	1426 #	773	-0-	-653	-0-	39	1	697	2	Y	31	33	1			5
						3	4	34	9							
09	0	613	-0-	613	613	27	1	562	2	Y	22	23	1			4
						24	9									
10	14B2 EXT	654	-0-	654	1267	30	1	605	2	Y	17	17	1			4
						19	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	724	R	724	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	510	#	490	-0-	-20	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	527	#	484	-0-	-43	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	527	#	420	-0-	-107	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		387	-0-	387	387	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	648	12	1	246	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	0		88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	53	-0-	53	141	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	125	-0-	-61	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	0		108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	315	-0-	315	423	15	1	300	2	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		130	-0-	130	265	3	1	57	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
06	DLQ G-10		134	-0-	134	399	3	1	61	2	Y	64	62	1			11
							70	9									
07	545	R	146	-0-	-399	-0-	3	1	61	2	Y	74	74	1			11
							1	4	81	9							
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	3	1	59	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
09	0		93	-0-	93	93	2	1	48	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
10	0		88	-0-	88	181	3	1	56	2	Y	26	27	1			6
							29	9									

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
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	109	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	0		79	-0-	79	79	3	1	70	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	0		99	-0-	99	178	4	1	88	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	0		235	-0-	235	235	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	0		241	-0-	241	476	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
							11	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
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					191
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					191
07	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	153	1			38
08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					38
*09	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					38
10	0		545	-0-	545	545	545	3			Y	-0-					35

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
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	0		248	-0-	248	248	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		267	-0-	267	515	20	1	247	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	268	3	13	9	Y	12	11	1			8
06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9	9	Y	8	6	1			7
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10	6	1			11
09	0		279	-0-	279	279	268	3	11	9	Y	10	13	1			8
10	0		276	-0-	276	555	262	3	14	9	Y	13	13	1			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	372	#	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					149
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					149
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					149
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					149
09	0		315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					149
10	0		328	-0-	328	643	328	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	29	26	0			5
							32	9									
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	24	28	0			1
							26	9									
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	25	21	0			5
							28	9									
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
09	0		326	-0-	326	326	22	1	279	3	Y	23	27	0			2
							25	9									
10	14B2	EXT	312	-0-	312	638	22	1	273	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

05	465	#	408	-0-	-57	-0-	32	1	375	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	450	#	410	-0-	-40	-0-	29	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	403	#	362	-0-	-41	-0-	28	1	333	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	430	R	430	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	0		516	-0-	516	516	38	1	477	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14B2	EXT	541	-0-	541	1057	41	1	500	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

05	155	#	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	0		197	-0-	197	197	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	211	-0-	211	408	16	1	195	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

05	124	#	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	210	-0-	210	210	16	1	194	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 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
05	279 #	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	0	354	-0-	354	354	26	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	0	376	-0-	376	730	28	1	348	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

05	310 #	253	-0-	-57	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	0	360	-0-	360	360	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	0	393	-0-	393	753	30	1	363	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

05	T. A.	62	-0-	62	123	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	51	-0-	51	174	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	204 R	30	-0-	-174	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	58	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

05	124 #	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	0	98	-0-	98	98	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	99	-0-	99	197	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	8	1	98	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
*09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

05	186 #	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
*09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	250	-0-	250	250	19	1	231	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

05	248 #	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
*09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	292	22	1	270	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

05	155 #	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
*09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	158	-0-	158	158	12	1	146	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	0	178	-0-	178	178	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	197	-0-	197	375	17	1	180	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

05	310 #	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	0	330	-0-	330	330	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	0	372	-0-	372	702	28	1	344	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	20	20	1			3
						12	4	22	9							
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	30	22	1			11
						12	4	33	9							
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	22	27	1			6
						16	4	24	9							
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	17	18	1			5
						17	4	19	9							
*09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	19	18	1			6
						15	4	21	9							
10	T. A.	353	-0-	353	353	15	1	297	2	Y	23	19	1			8
						16	4	25	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	0	75	-0-	75	75	3	1	71	2	Y	1					1
						1	9									
10	0	96	-0-	96	171	4	1	84	2	Y	7	6	1			2
						8	9									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					38
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					38
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					38
09	0	210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					38
10	0	218	-0-	218	428	218	3			N	-0-					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	6					13
						7	9									
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	10	1	123	3	Y	5	8	1			10
						6	9									
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	6	1	75	3	Y	5	10	1			5
						6	9									
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	7	1	83	3	Y	7					12
						8	9									
09	0	128	-0-	128	128	10	1	111	3	Y	6	10	1			8
						7	9									
10	0	127	-0-	127	255	10	1	110	3	Y	6	11	1			3
						7	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

05	186 #	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	22	1 9	259	3	Y	1	1	0			-0-
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	20	1 9	241	3	Y	1	1	0			-0-
07	279	#	217	-0-	-62	-0-	17	1 9	199	3	Y	1	1	0			-0-
08	279	#	198	-0-	-81	-0-	16	1 9	181	3	Y	1	1	0			-0-
09	270	#	178	-0-	-92	-0-	14	1 9	163	3	Y	1	1	0			-0-
10	279	#	183	-0-	-96	-0-	16	1 9	166	3	Y	1	1	0			-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

05	372	#	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	325	-0-	-35	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	273	-0-	-37	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	28	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	0		419	-0-	419	808	32	1	387	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	0		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		66	-0-	66	129	66	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					8
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					8
08	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					8
09	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					8
*10	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					151
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	N	1					152
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					153
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1					154
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					155
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					156

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			86
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			86
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	2		Y	-0-			86
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2		Y	-0-			86
09	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2		Y	-0-			86
*10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

05	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			-0-
08	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09	630 #	602	-0-	-28	-0-	602	2		N	-0-			-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

05	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	480 #	381	-0-	-99	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

05	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			141
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			141
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			141
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			141
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			141
*10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
*02	245 R	-0-	-0-	-245	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
*06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
*07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
*08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			20
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			20
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			20
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			20
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4 9	Y	4		10
06	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3		Y	-0-		10
07	310 #	107	-0-	-203	-0-	107	3		Y	-0-		10
08	310 #	65	-0-	-245	-0-	64	3	1 9	Y	1		11
09	300 #	79	-0-	-221	-0-	78	3	1 9	Y	1		12
10	651 #	73	-0-	-578	-0-	72	3	1 9	Y	1		13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	R	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	Y	3					11
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					11
07	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					11
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1					12
09	507	R	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1					13
10	806	#	192	-0-	-614	-0-	192	3			Y	-0-					13

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
05	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1379	3	4	9	Y	4					6
06	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					6
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					6
08	729	R	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	Y	1					7
09	864	R	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	Y	1					8
10	1395	#	481	-0-	-914	-0-	480	3	1	9	Y	1					9

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					26
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	N	3					29
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					29
08	418	R	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3					32
09	502	R	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1					33
10	279	#	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					33

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					1
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1
10	465	#	313	-0-	-152	-0-	312	3	1	9	Y	1					2

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					7
06	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					7
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
08	124	#	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	N	1					8
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					9
*10	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					4
06	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					4
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	124	#	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	Y	1					5
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					6
*10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					7

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					21
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					21
07	270	R	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					23
08	217	#	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	N	1					24
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	189	3	1	9	N	1					25
*10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					52
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					52
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					52
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					52
10	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					52

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818 R	818	-0-	-0-	-0-	815	3	3	9	N	3					87
06	570 #	466	-0-	-104	-0-	460	3	6	9	N	5					92
07	589 #	465	-0-	-124	-0-	462	3	3	9	N	3					95
08	775 #	501	-0-	-274	-0-	498	3	3	9	N	3					98
09	750 #	474	-0-	-276	-0-	463	3	11	9	N	10					108
10	775 #	551	-0-	-224	-0-	542	3	9	9	N	8					116

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054 #	552	-0-	-502	-0-	546	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020 #	528	-0-	-492	-0-	521	3	7	9	Y	6					28
07	1054 #	487	-0-	-567	-0-	478	3	9	9	Y	8					36
08	744 #	474	-0-	-270	-0-	466	3	8	9	Y	7					43
09	540 #	447	-0-	-93	-0-	439	3	8	9	Y	7					50
10	0	555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					50

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054 #	551	-0-	-503	-0-	545	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020 #	526	-0-	-494	-0-	520	3	6	9	Y	5					27
07	1054 #	488	-0-	-566	-0-	478	3	10	9	Y	9					36
08	744 #	474	-0-	-270	-0-	466	3	8	9	Y	7					43
09	540 #	446	-0-	-94	-0-	439	3	7	9	Y	6					49
10	0	554	-0-	554	554	554	3			Y	-0-					49

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 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
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	N	5					103
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	218	3	7	9	N	6					109
07	310 #	225	-0-	-85	-0-	217	3	8	9	N	7					116
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	236	3	6	9	N	5					121
09	300 #	231	-0-	-69	-0-	223	3	8	9	N	7					128
10	0	261	-0-	261	261	254	3	7	9	N	6					134

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	3			Y	-0-					37
06	909 R	909	-0-	-0-	-0-	902	3	7	9	Y	6					43
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	854	3	15	9	Y	14					57
08	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	Y	15					72
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1022	3	20	9	Y	18					90
10	0	1620	-0-	1620	1620	1573	3	47	9	Y	43					133

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	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

05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	94	1			67
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					67
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					77
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	717	3	14	9	N	13					90
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					93
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

05	403 #	92	-0-	-311	-0-	92	3			Y	-0-	53	1			110
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					110
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7					117
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	319	3	6	9	Y	5					122
09	390 #	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-					122
10	0	382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					122

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					189
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					189
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					189
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					189
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					141
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					141
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					141
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					141
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					141
10	0	169	-0-	169	169	169	3			N	-0-					141

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					24
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					25
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

05	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					45
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					45
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					45
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					45
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					45
10	0	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

05	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					46
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					46
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					46
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					46
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					46
10	0	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

05	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					45
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					45
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					45
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					45
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					45
10	0	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

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
05	403 #	92	-0-	-311	-0-	92	3			Y	-0-	52	1			72
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					72
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					72
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					72
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

05	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3			Y	-0-					46
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					46
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					46
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					46
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					46
10	0	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

05	930 #	249	-0-	-681	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	709	-0-	-161	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	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

05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7					63
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					69
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	Y	5					74
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	Y	3					77
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12	9	Y	11					88
10	1023 #	750	-0-	-273	-0-	744	3	6	9	Y	5	78	1			15

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2					63
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					69
07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	Y	4					73
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	Y	3					76
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12	9	Y	11					87
10	1023 #	752	-0-	-271	-0-	744	3	8	9	Y	7	79	1			15

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

05	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					132
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					132
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					132
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					132
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					132
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					132

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	326	-0-	-356	-0-	326	3			Y	-0-	43	1			104
06	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					104
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					104
08	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					104
09	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					104
*10	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					104

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

05	682	#	326	-0-	-356	-0-	326	3			Y	-0-	42	1			105
06	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					105
07	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					105
08	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					105
09	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					105
*10	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					105

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					55
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					55
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					55
08	592	R	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	Y	15					70
09	559	R	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					73
10	0		507	-0-	507	507	507	3			Y	-0-					73

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	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

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					24
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					55
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					55
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					55
08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	Y	15					70
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	556	3	4	9	Y	4					74
10	0	507	-0-	507	507	507	3			Y	-0-					74

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	383	383	357	3	26	9	Y	24					24
06	0 W	504	-0-	504	887	497	3	7	9	Y	6					30
07	0 W	504	-0-	504	1391	500	3	4	9	Y	4					34
08	0 W	425	-0-	425	1816	419	3	6	9	Y	5					39
09	0 W	359	-0-	359	2175	308	3	51	9	Y	46	57	1			28
10	0	410	-0-	410	2585	410	3			Y	-0-					28

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	384	-0-	384	384	358	3	26	9	Y	24					24
06	0 W	504	-0-	504	888	497	3	7	9	Y	6					30
07	0 W	504	-0-	504	1392	500	3	4	9	Y	4					34
08	0 W	425	-0-	425	1817	419	3	6	9	Y	5					39
09	0 W	357	-0-	357	2174	307	3	50	9	Y	45	56	1			28
10	0	409	-0-	409	2583	409	3			Y	-0-					28

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 #	87	-0-	-595	-0-	77	3	10	9	N	9					52
06	660 #	195	-0-	-465	-0-	189	3	6	9	N	5					57
07	682 #	19	-0-	-663	-0-	19	3			N	-0-					57
08	682 #	201	-0-	-481	-0-	154	3	47	9	N	43					100
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	247	3	167	9	N	152					252
10	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					252

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	383	-0-	383	383	357	3	26	9	Y	24					24
06	0 W	504	-0-	504	887	497	3	7	9	Y	6					30
07	0 W	505	-0-	505	1392	501	3	4	9	Y	4					34
08	0 W	425	-0-	425	1817	419	3	6	9	Y	5					39
09	0 W	357	-0-	357	2174	307	3	50	9	Y	45	56	1			28
10	0	410	-0-	410	2584	410	3			Y	-0-					28

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1386 #	769	-0-	-617	-0-	732	3	37	9	N	34					34
06	DELQ PR	190	-0-	190	190	153	3	37	9	N	34					68
07	1953 #	138	-0-	-1815	-0-	99	3	39	9	N	35					103
08	1953 #	197	-0-	-1756	-0-	193	3	4	9	N	4					107
09	330 #	186	-0-	-144	-0-	147	3	39	9	N	35					142
10	0	185	-0-	185	185	178	3	7	9	N	6					148

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990 #	973	-0-	-17	-0-	915	3	58	9	N	53					53
06	DELQ PR	1264	-0-	1264	1264	1206	3	58	9	N	53					106
07	2097 R	833	-0-	-1264	-0-	774	3	59	9	N	54					160
08	1395 #	1388	-0-	-7	-0-	1379	3	9	9	N	8					168
09	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1046	3	131	9	N	119	179	1			108
10	0	950	-0-	950	950	904	3	46	9	N	42					150

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

*05	572 #	260	-0-	-312	-0-	210	3	50	9	N	45					45
*06	780 #	203	-0-	-577	-0-	153	3	50	9	N	45					90
*07	806 #	441	-0-	-365	-0-	391	3	50	9	N	45					135
*08	806 #	634	-0-	-172	-0-	626	3	8	9	N	7					142
*09	780 #	675	-0-	-105	-0-	521	3	154	9	N	140	175	1			107
*10	0	606	-0-	606	606	595	3	11	9	N	10					117

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	0	671	-0-	671	671	45	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	0	749	-0-	749	1420	50	1	699	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	0		118	-0-	118	118	7	1	102	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
10	0		137	-0-	137	255	8	1	114	2	Y	14	16	1			4
							15	9									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	13	10	1			3
							1	4	14	9							
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	12	12	1			3
							4	4	13	9							
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	1	4	1			-0-
							2	4	1	9							
09	0		242	-0-	242	242	11	1	219	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	0		248	-0-	248	490	10	1	198	2	Y	36	24	1			14
							40	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	19	19	1			4
							3	4	21	9							
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	169	2	Y	3	7	1			-0-
							1	4	3	9							
09	0		187	-0-	187	187	8	1	158	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
10	0		215	-0-	215	402	7	1	142	2	Y	60	40	1			24
							66	9									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	161	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	DLQ G-10	167	-0-	167	328	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	194	-0-	194	522	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	526	4	2			Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	Y	7	2	1			5
						6	4	8	9							
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	Y	9	14	1			-0-
						2	4	10	9							
09	0	427	-0-	427	427	28	1	396	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	0	454	-0-	454	881	30	1	422	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	28	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	696	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	52	1	701	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	0		821	-0-	821	821	55	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	1736	61	1	854	2	Y	-0-					-0-

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
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		469	-0-	469	469	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	0		524	-0-	524	993	35	1	489	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	48	1	653	2	Y	2	3	1			-0-
							8	4	2	9							
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
09	0		767	-0-	767	767	51	1	712	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	0		860	-0-	860	1627	57	1	795	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		531	-0-	531	531	36	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	0		592	-0-	592	1123	39	1	553	2	Y	-0-					-0-

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		289	-0-	289	289	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	0		323	-0-	323	612	22	1	301	2	Y	-0-					-0-

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
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	424	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	465	N	172	-0-	-293	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		180	-0-	180	180	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	0		200	-0-	200	380	13	1	187	2	Y	-0-					-0-

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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	260	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

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
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	908	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	67	1	915	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	992	N	465	-0-	-527	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	0		224	-0-	224	224	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	0		250	-0-	250	474	17	1	233	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	DLQ G-10	832	-0-	832	832	61	1	766	2	Y	3	3	1			-0-
						2	4	3	9							
06	DLQ G-10	922	-0-	922	1754	63	1	854	2	Y	4	4	1			-0-
						1	4	4	9							
07	DLQ G-10	655	-0-	655	2409	44	1	602	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4	1	9							
08	DLQ G-10	305	-0-	305	2714	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	0	358	-0-	358	3072	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	0	556	-0-	556	3628	37	1	519	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	138	1	1869	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	0	2197	-0-	2197	2197	147	1	2050	2	Y	-0-					-0-
10	0	681	-0-	681	2878	45	1	633	2	Y	3	2	1			1
						3	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51	1	636	2	Y	3	3	1			-0-
						2	4	3	9							
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	465	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	620 N	438	-0-	-182	-0-	30	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
						5	4	1	9							
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	339	-0-	339	339	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	0	539	-0-	539	878	36	1	503	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	948	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	868 N	542	-0-	-326	-0-	38	1	501	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	0	407	-0-	407	407	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	0	647	-0-	647	1054	43	1	604	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		184	-0-	184	184	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	0		94	-0-	94	94	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	0		150	-0-	150	244	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	Y	17	16	1			2
							1	4	19	9							
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	5	6	1			-0-
							6	4	6	9							
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		520	-0-	520	520	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	0		551	-0-	551	1071	36	1	513	2	Y	2					2
							2	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		190	-0-	190	190	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	392	13	1	189	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		534	-0-	534	534	36	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	0		568	-0-	568	1102	38	1	530	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	309	-0-	-311	-0-	21	1	284	2	Y	1					1
						3	4	1	9							
08	620 N	308	-0-	-312	-0-	21	1	282	2	Y	3	3	1			1
						2	4	3	9							
09	0	376	-0-	376	376	25	1	348	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
10	0	599	-0-	599	975	39	1	554	2	Y	5	4	1			1
						6	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
09	0		857	-0-	857	857	41	1	816	2	Y	-0-			-0-
10	0		785	-0-	785	1642	38	1	747	2	Y	-0-			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-							-0-
						1	4											
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	20	17	1					3
						22	9											
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	10	11	1					2
						7	4	11	9									
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	4	5	1					1
						2	4	4	9									
09	0	189	-0-	189	189	12	1	175	2	Y	2	3	1					-0-
						2	9											
10	0	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-							-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
08	403	N	270	-0-	-133	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		331	-0-	331	331	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	0		526	-0-	526	857	35	1	491	2	Y	-0-					-0-

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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	Y	4	4	1			-0-
							2	4	4	9							
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	897	2	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	0		1007	-0-	1007	1007	67	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	1891	59	1	825	2	Y	-0-					-0-

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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		221	-0-	221	221	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	0		209	-0-	209	430	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	1	3	1			-0-
							1	4	1	9							
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	93	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

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
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	14	10	1			6
							1	4	15	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	750	2	Y	44	39	1			11
							8	4	48	9							
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	957	2	Y	18	29	1			-0-
							4	4	20	9							
09	0		1008	-0-	1008	1008	68	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	1882	58	1	816	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	973	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	Y	7	5	1			2
							10	4	8	9							
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	Y	3	5	1			-0-
							5	4	3	9							
09	0		1230	-0-	1230	1230	83	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	0		1066	-0-	1066	2296	71	1	995	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1128	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	96	1	1269	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	0		1112	-0-	1112	1112	75	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	0		862	-0-	862	1974	57	1	805	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					123
06	DLQ G-10	122	-0-	122	252	122	2			Y	-0-					123
07	DLQ G-10	138	-0-	138	390	138	2			Y	-0-					123
08	DLQ G-10	139	-0-	139	529	139	2			Y	-0-					123
09	0	132	-0-	132	661	132	2			Y	-0-					123
10	0	132	-0-	132	793	132	2			Y	-0-					123

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
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	181	-0-	181	181	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	0	143	-0-	143	324	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	9	7	1			2
						1	4	10	9							
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	8	8	1			2
						4	4	9	9							
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	3	1			-0-
						2	4	1	9							
09	0	254	-0-	254	254	12	1	233	2	Y	8	6	1			2
						9	9									
10	0	246	-0-	246	500	11	1	210	2	Y	23	16	1			9
						25	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	Y	48	40	1			8
						4	4	53	9							
09	0	826	-0-	826	826	53	1	734	2	Y	35	38	1			5
						39	9									
10	0	717	-0-	717	1543	45	1	637	2	Y	32	24	1			13
						35	9									

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	88	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	73	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	0		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	88	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	18	15	1			5
							2	4	20	9							
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	3	7	1			1
							1	4	3	9							
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	5	4	1			2
							3	4	6	9							
09	0		786	-0-	786	786	37	1	740	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	0		456	-0-	456	1242	22	1	426	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	35	28	1			7
							39	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	34	33	1			8
							3	4	37	9							
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	4	12	1			-0-
							1	4	4	9							
09	0		212	-0-	212	212	8	1	170	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
10	0		273	-0-	273	485	8	1	153	2	Y	102	68	1			40
							112	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	934	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	0		1055	-0-	1055	1055	71	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		913	-0-	913	1968	60	1	852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	55	1	783	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	391	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		74	-0-	74	74	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	0		86	-0-	86	160	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	23	6	1			17
							7	4	25	9							
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	31	47	1			1
							2	4	34	9							
09	0		506	-0-	506	506	33	1	464	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	0		539	-0-	539	1045	35	1	494	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		287	-0-	287	287	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	558	13	1	258	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		113	-0-	113	113	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	0		206	-0-	206	319	10	1	196	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0		309	-0-	309	309	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	601	14	1	278	2	Y	-0-					-0-

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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		176	-0-	176	176	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	347	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	10	8	1			2
							4	4	11	9							
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
09	0		289	-0-	289	289	19	1	267	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	0		414	-0-	414	703	27	1	381	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	63	31	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	35	-0-	35	98	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	133	35	2			Y	-0-					-0-
09	0	33	-0-	33	166	33	2			Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	199	33	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

05	DLQ G-10	326	-0-	326	326	324	2	2	9	Y	2					135
06	DLQ G-10	307	-0-	307	633	305	2	2	9	Y	2					137
07	DLQ G-10	346	-0-	346	979	346	2			Y	-0-					137
08	DLQ G-10	359	-0-	359	1338	347	2	12	9	Y	11					148
09	0	340	-0-	340	1678	330	2	10	9	Y	9					157
10	0	341	-0-	341	2019	331	2	10	9	Y	9					166

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

05	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	126	61	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	195	69	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	264	69	2			Y	-0-					-0-
09	0	66	-0-	66	330	66	2			Y	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	396	66	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	234	-0-	234	234	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	0	372	-0-	372	606	25	1	347	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	170	-0-	170	170	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	0	94	-0-	94	264	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	108 N	100	-0-	-8	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	0	165	-0-	165	165	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	168	3	2			Y	-0-					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2049 N	1293	-0-	-756	-0-	73	1	1215	2	Y	2	1	1			1
						3	4	2	9							
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	4	4	1			1
						2	4	4	9							
07	1209 N	989	-0-	-220	-0-	49	1	926	2	Y	3	4	1			-0-
						11	4	3	9							
08	1209 N	920	-0-	-289	-0-	49	1	866	2	Y	3	2	1			1
						2	4	3	9							
09	0	1049	-0-	1049	1049	50	1	998	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	0	956	-0-	956	2005	46	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	11	13	1			1
						2	4	12	9							
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	8	6	1			3
						1	4	9	9							
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	10	11	1			2
						7	4	11	9							
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	16	12	1			6
						3	4	18	9							
09	0	614	-0-	614	614	28	1	566	2	Y	18	22	1			2
						20	9									
10	0	741	-0-	741	1355	35	1	691	2	Y	14	15	1			1
						15	9									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	8	7	1	2
						1	4	9	9					
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	6	6	1	2
						7	9							
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	7	1	136	2	N	11	11	1	2
						2	4	12	9					
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	7	1	126	2	N	11	9	1	4
						1	4	12	9					
09	0	147	-0-	147	147	6	1	129	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
10	0	146	-0-	146	293	6	1	123	2	Y	15	13	1	4
						17	9							

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		130
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		130
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		130
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		130
09	0	449	-0-	449	449	449	2	N	-0-		130
10	0	450	-0-	450	899	450	2	N	-0-		130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

05	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	1328	2	2	9	Y	2	3
06	DLQ G-10	1208	-0-	1208	2538	1207	2	1	9	Y	1	4
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3748	1210	2			Y	-0-	4
08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	4968	1216	2	4	9	Y	4	8
09	0	1163	-0-	1163	6131	1156	2	7	9	Y	6	14
10	0	1166	-0-	1166	7297	1159	2	7	9	Y	6	20

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	1295	2	1	9	Y	1					23
06	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2480	1183	2	1	9	Y	1					24
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3690	1210	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4913	1216	2	7	9	Y	6					30
09	0	1162	-0-	1162	6075	1156	2	6	9	Y	5					35
10	0	1166	-0-	1166	7241	1159	2	7	9	Y	6					41

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

05	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	126	61	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	195	69	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	264	69	2			Y	-0-					-0-
09	0	66	-0-	66	330	66	2			Y	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	396	66	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

05	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	315	153	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	173	-0-	173	488	173	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	174	-0-	174	662	174	2			Y	-0-					-0-
09	0	165	-0-	165	827	165	2			Y	-0-					-0-
10	0	166	-0-	166	993	166	2			Y	-0-					-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	Y	-0-			-0-
09	0	351	-0-	351	351	351	3	Y	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369	720	369	3	Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3		N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	26	10	3		N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	69	-0-	69	69	69	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	112	-0-	112	181	112	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	93	-0-	93	274	93	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	85	-0-	85	359	85	3		N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	33	-0-	33	517	33	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	27	-0-	27	544	27	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	45	-0-	45	589	45	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	52	-0-	52	641	52	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	45	-0-	45	686	45	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	30	-0-	30	716	30	3			N	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	0		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
10	0		277	-0-	277	502	277	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	0		528	-0-	528	528	528	3			Y	-0-					-0-
10	0		553	-0-	553	1081	553	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	0		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					-0-
10	0		154	-0-	154	301	154	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	113	60	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	0	545	-0-	545	545	545	3			N	-0-					-0-
10	0	534	-0-	534	1079	534	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-					-0-
10	0	46	-0-	46	95	46	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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

05	186 N	180	-0-	-6	-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
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	0	1030	-0-	1030	1030	1030	3			N	-0-					-0-
*10	2028 N	998	-0-	-1030	-0-	998	3			N	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
10	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

05	10168 X	8861	-0-	-1307	-0-	8861	3		N	-0-			26
06	9990 X	9966	-0-	-24	-0-	9966	3		N	-0-			26
07	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	3		N	-0-			26
08	10323 X	7675	-0-	-2648	-0-	7675	3		N	-0-			26
09	9960 X	7776	-0-	-2184	-0-	7776	3		N	-0-			26
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-				N	NO RPT			26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

05	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3059	-0-	59	59	3059	3		N	-0-			-0-
07	2433 N	2374	-0-	-59	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
10	0	3835	-0-	3835	3835	3835	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

05	13485 X	11434	-0-	-2051	-0-	11434	3		N	-0-			-0-
06	13050 X	10778	-0-	-2272	-0-	10778	3		N	-0-			-0-
07	13485 X	12964	-0-	-521	-0-	12964	3		N	-0-			-0-
08	13485 X	13055	-0-	-430	-0-	13055	3		N	-0-			-0-
09	12390 X	9376	-0-	-3014	-0-	9376	3		N	-0-			-0-
10	0	12270	-0-	12270	12270	12270	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

05	7006 X	5834	-0-	-1172	-0-	5834	3		N	-0-			-0-
06	6780 X	6544	-0-	-236	-0-	6544	3		N	-0-			-0-
07	6882 X	6661	-0-	-221	-0-	6661	3		N	-0-			-0-
08	6789 X	5145	-0-	-1644	-0-	5145	3		N	-0-			-0-
09	6540 X	4329	-0-	-2211	-0-	4329	3		N	-0-			-0-
10	0	6583	-0-	6583	6583	6583	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

05	4929 X	3333	-0-	-1596	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
06	4440 X	3832	-0-	-608	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	4556	-0-	-1	-0-	4556	3		N	-0-			-0-
08	4557 X	3092	-0-	-1465	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
09	3840 X	2385	-0-	-1455	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
10	0	3838	-0-	3838	3838	3838	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-			-0-
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
07	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3		N	-0-			-0-
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
10	0	4450	-0-	4450	4450	4450	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

05	6696 X	5808	-0-	-888	-0-	5808	3		N	-0-			-0-
06	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3		N	-0-			-0-
07	6572 X	6440	-0-	-132	-0-	6440	3		N	-0-			-0-
08	6541 X	4957	-0-	-1584	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
09	6480 X	4535	-0-	-1945	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
10	0	6717	-0-	6717	6717	6717	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

05	10695 X	5490	-0-	-5205	-0-	5490	3		N	-0-			-0-
06	10350 X	6018	-0-	-4332	-0-	6018	3		N	-0-			-0-
07	10695 X	6237	-0-	-4458	-0-	6237	3		N	-0-			-0-
08	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	3		N	-0-			-0-
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3		N	-0-			-0-
10	0	5827	-0-	5827	5827	5827	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

05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-			45
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			45
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3		N	-0-			45
08	3317 X	2741	-0-	-576	-0-	2741	3		N	-0-			45
09	0	2486	-0-	2486	2486	2486	3		N	-0-			45
10	0	3578	-0-	3578	6064	3578	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 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
05	5456	X	5258	-0-	-198	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5262	-0-	-8	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	3848	-0-	-1462	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	0		5517	-0-	5517	5517	5517	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

05	7409	X	3855	-0-	-3554	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5977	-0-	-1223	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5151	-0-	-2289	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	3216	-0-	-2754	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
10	0		4568	-0-	4568	4568	4568	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

05	24211	X	18723	-0-	-5488	-0-	18723	3			N	-0-					-0-
06	23910	X	22224	-0-	-1686	-0-	22224	3			N	-0-					-0-
07	24707	X	24573	-0-	-134	-0-	24573	3			N	-0-					-0-
08	24707	X	17213	-0-	-7494	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
09	22230	X	13675	-0-	-8555	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
10	0		21213	-0-	21213	21213	21213	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

05	21328	X	15978	-0-	-5350	-0-	15978	3			N	-0-					-0-
06	20640	X	15550	-0-	-5090	-0-	15550	3			N	-0-					-0-
07	17825	X	14023	-0-	-3802	-0-	14023	3			N	-0-					-0-
08	17825	X	14036	-0-	-3789	-0-	14036	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	12112	-0-	-3428	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
10	0		19299	-0-	19299	19299	19299	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
06	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3			N	-0-					-0-
07	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	3			N	-0-					-0-
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8709	-0-	-51	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
10	0		14846	-0-	14846	14846	14846	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	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
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			262
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			262
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			262
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			262
09	0		673	-0-	673	673	673	2			N	-0-			262
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
05	837	N	5	-0-	-832	-0-	4	2	1	9	N	1			68
06	810	N	145	-0-	-665	-0-	143	2	2	9	N	2			70
07	682	N	53	-0-	-629	-0-	53	2			N	-0-			70
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			70
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			70
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			70

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
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	4979	1	4405	3	N	-0-			-0-
06	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	4894	1	4401	3	N	-0-			-0-
07	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	4671	1	3640	3	N	-0-			-0-
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	4834	1	4091	3	N	-0-			-0-
09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	5435	1	3692	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	3			Y	-0-					71
06	3660	X	3471	-0-	-189	-0-	3471	3			Y	-0-					71
07	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3538	3	3	9	Y	3					74
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	3	1	9	Y	1					75
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					75
10	0		3387	-0-	3387	3387	3387	3			Y	-0-					75

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					156
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					156
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					156
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					156
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					156
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRI OPERATING, LLC 676550
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	1					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-				700
06	7680	X	1676	-0-	-6004	-0-	780	1	652	3	N	222				922
							244	9								
07	7936	X	660	-0-	-7276	-0-	620	1	40	9	N	36				958
08	7936	X	511	-0-	-7425	-0-	480	1	31	9	N	28	375	1		611
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	24	187	1		448
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				473

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			26
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			26
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1 9	Y	1			27
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			27
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			27
10	0		40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-			27

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-			51
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-			51
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		Y	-0-			51
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			51
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		Y	-0-			51
10	0		1845	-0-	1845	1845	1845	3		Y	-0-			51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1					24
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	N	1					25
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1					26
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1					27
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					28
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2862	-0-	-48	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	0		2714	-0-	2714	2714	2714	3			N	-0-					-0-
10	0		2824	-0-	2824	5538	2824	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					13
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					13
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					13
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					13
09	0		1377	-0-	1377	1377	1377	3			Y	-0-					13
10	0		1446	-0-	1446	2823	1446	3			Y	-0-					13

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			Y	-0-					18
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			Y	-0-					18
07	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3			Y	-0-					18
08	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			Y	-0-					18
09	0		561	-0-	561	561	561	3			Y	-0-					18
10	0		529	-0-	529	1090	529	3			Y	-0-					18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			Y	-0-					8
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					8
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					8
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					8
09	0		366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					8
10	0		327	-0-	327	693	327	3			Y	-0-					8

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8					75
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	3	6	9	Y	5					80
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	3	6	9	Y	5					85
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	3	10	9	Y	9					94
09	0		1934	-0-	1934	1934	1930	3	4	9	Y	4					98
10	0		1978	-0-	1978	3912	1971	3	7	9	Y	6					104

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					7
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					7
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					7
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					7
09	0		766	-0-	766	766	766	3			Y	-0-					7
10	0		772	-0-	772	1538	772	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					10
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					10
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					10
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					10
09	0		1911	-0-	1911	1911	1911	3			Y	-0-					10
10	0		2008	-0-	2008	3919	2008	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

05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	161	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	127	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	125	1			8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	142	1			11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	144	1			8

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2586	3	175	9	Y	159	161	1			1
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2420	3	97	9	Y	88	89	1			-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2431	3	149	9	Y	135	127	1			8
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2433	3	138	9	Y	125	125	1			8
09	0		2601	-0-	2601	2601	2441	3	160	9	Y	145	142	1			11
10	0		2546	-0-	2546	5147	2391	3	155	9	Y	141	144	1			8

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
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			Y	-0-					85
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					85
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					85
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					85
09	0		2730	-0-	2730	2730	2730	3			Y	-0-					85
10	0		2818	-0-	2818	5548	2818	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3692	3	9	9	Y	8					115
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3671	3	6	9	Y	5					120
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	3	6	9	Y	5					125
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3730	3	10	9	Y	9					134
09	0		3526	-0-	3526	3526	3522	3	4	9	Y	4					138
10	0		3748	-0-	3748	7274	3741	3	7	9	Y	6					144

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					5
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					5
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					5
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					5
09	0		619	-0-	619	619	619	3			Y	-0-					5
10	0		802	-0-	802	1421	802	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	429	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	381	3	35	9	Y	32	30	1			2
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	359	3	33	9	Y	30	30	1			2
09	0		330	-0-	330	330	293	3	37	9	Y	34	34	1			2
10	0		375	-0-	375	705	338	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2080	3	136	9	Y	124	117	1			16
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1866	3	125	9	Y	114	120	1			10
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2000	3	150	9	Y	136	119	1			27
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1974	3	143	9	Y	130	133	1			24
09	0		1345	-0-	1345	1345	1209	3	136	9	Y	124	137	1			11
10	0		1129	-0-	1129	2474	988	3	141	9	Y	128	121	1			18

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	N	16					99
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	3	17	9	N	15					114
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1627	3	15	9	N	14					128
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	3	18	9	N	16					144
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	3	12	9	N	11					155
10	0		1495	-0-	1495	1495	1486	3	9	9	N	8					163

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

05	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3202	-0-	-1138	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3653	-0-	-547	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	0		3881	-0-	3881	3881	3881	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

05	434	#	130	-0-	-304	-0-	130	3			N	-0-					155
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					155
07	403	#	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					155
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9					164
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1					165
10	0		495	-0-	495	495	493	3	2	9	N	2					167

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	811	3	164	9	Y	149	140	1			21
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	782	3	151	9	Y	137	144	1			14
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	138	3	179	9	Y	163	143	1			34
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	161	3	172	9	Y	156	160	1			30
09	0		349	-0-	349	349	185	3	164	9	Y	149	164	1			15
10	0		-0-	-0-	-0-	349					Y	153	145	1			23

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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	93	40	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1276	-0-	-615	-0-	1112	3	164	9	Y	149	140	1			21
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1030	3	151	9	Y	137	144	1			14
07	1333	N	877	-0-	-456	-0-	698	3	179	9	Y	163	143	1			34
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	156	160	1			30
09	0		2131	-0-	2131	2131	1967	3	164	9	Y	149	164	1			15
10	0		2863	-0-	2863	4994	2695	3	168	9	Y	153	145	1			23

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	163	1			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	168	1			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	166	1			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	186	1			60
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	191	1			42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	169	1			52

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					64
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					64
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					64
08	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					64
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					64
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					48
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	50	3	6	9	N	5					53
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	3	17	9	N	15					68
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	N	3					71
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6	9	N	5					76
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	640	3	17	9	N	15					91

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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	44	2	17	9	N	15					122
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	151	2	67	9	N	61					183
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	296	2	78	9	N	71	182	1			72
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	233	2	36	9	N	33					105
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	179	2	118	9	N	107	183	1			29
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					30

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
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	674	2	17	9	N	15					220
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4	176	1			48
07	775	N	411	-0-	-364	-0-	409	2	2	9	N	2					50
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3					53
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	640	2	3	9	N	3					56
10	0		364	-0-	364	364	362	2	2	9	N	2					58

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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					13
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					13
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					13
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					13
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					13
10	0		86	-0-	86	86	86	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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	3	1			14
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					14
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					15
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
10	0		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					15

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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					6
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					7
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	1					8
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					9
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					9
10	0		183	-0-	183	183	182	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					15
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					15
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					15
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					15
10	0		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					1
10	0		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					14
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1					15
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					16
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					17
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					17
10	0		75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1					18

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					5
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1					6
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1					7
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					8
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					8
10	0		151	-0-	151	151	150	2	1	9	Y	1					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					9
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	Y	1					10
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1					11
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					12
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					12
10	0		151	-0-	151	151	150	2	1	9	Y	1					13

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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					14
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					14
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					14
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					14
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					14
10	0		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					1
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					1
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					1
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
10	0		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			2
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					2
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					2
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					2
10	0		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					2

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	2	1			3
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					3
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
10	0		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					16
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					16
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					16
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					16
10	0		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					16

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					1
10	0		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	Y	1					13
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	Y	1					14
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	215	2	1	9	Y	1					15
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					15
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					15
10	0		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					15

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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					6
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1					7
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					9
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
10	0		97	-0-	97	97	96	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					25
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					26
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1					27
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					27
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					27
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					27

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					15
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					16
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					16
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					16
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					16
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					16

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					1
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					10
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	164	2	1	9	Y	1					11
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	143	2	1	9	Y	1					12
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					13
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					13
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					13

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					28
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					30
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					31
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					31
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					31
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					31

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	3	1			12
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					12
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					12
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					12
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					12
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					12

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	2	1			8
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					8
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					8
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					8
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					8
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					21
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					22
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					23
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					23
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					23
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					24

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1					21
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					22
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2	9	Y	2					24
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					25
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1	9	Y	1					26
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					27

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

05	217	N	190	-0-	-27	-0-	187	2	3	9	Y	3					22
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	9	1			16
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	235	2	3	9	Y	3					19
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2					21
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2	9	1			14
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					16

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

05	279	N	251	-0-	-28	-0-	245	2	6	9	Y	5					37
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	16	1			26
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4					30
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3					33
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	17	1			20
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					24

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

05	217	N	185	-0-	-32	-0-	181	2	4	9	Y	4					22
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	Y	5	15	1			12
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	227	2	4	9	Y	4					16
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3					19
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	15	1			7
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	198	2	4	9	Y	4					28
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	13	1			19
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	Y	3					22
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					24
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3	13	1			14
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					17

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					65
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	16	1			49
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					49
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1					50
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					50
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	406	2	1	9	Y	1					51

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					33
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					34
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	111	2	3	9	Y	3					37
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					38
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	Y	2					40
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					41

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					30
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					30
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	28	1			2
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					2
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1					3
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	136	1			20
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	122	2	3	9	N	3					23
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					25
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	108	2	4	9	N	4					29
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	71	2	2	9	N	2					31
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	N	2					33

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-	2	1			8
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					8
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					8
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					8
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					8
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					1
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					1
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					21
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					22
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					23
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					23
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					23
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					23

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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	2	3	9	Y	3					22
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	9	1			16
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	148	2	3	9	Y	3					19
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2					21
09	0		196	-0-	196	196	194	2	2	9	Y	2	9	1			14
10	0		217	-0-	217	413	215	2	2	9	Y	2					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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
10	0		191	-0-	191	409	191	2			Y	-0-					-0-

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
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					22
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2	24	1			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	0		376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	1					1
10	0		379	-0-	379	755	379	2			Y	-0-					1

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					12
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					12
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					12
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
09	0		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					12
10	0		131	-0-	131	235	131	2			Y	-0-					12

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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					9
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					9
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					9
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					9
09	0		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					9
10	0		347	-0-	347	622	347	2			Y	-0-					9

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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					2
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					2
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					2
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					2
09	0		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					2
10	0		66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					14
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					14
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	Y	1					15
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					15
09	0		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					15
10	0		168	-0-	168	378	168	2			Y	-0-					15

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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					22
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1					23
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					24
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					24
09	0		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					24
10	0		171	-0-	171	307	171	2			Y	-0-					24

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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	Y	3					24
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	11	1			17
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	Y	3					20
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2					22
09	0		192	-0-	192	192	189	2	3	9	Y	3	11	1			14
10	0		212	-0-	212	404	209	2	3	9	Y	3					17

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
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					8
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1					9
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	191	2	1	9	Y	1					10
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					11
09	0		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					11
10	0		189	-0-	189	424	188	2	1	9	Y	1					12

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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					5
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					5
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					5
09	0		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					5
10	0		410	-0-	410	695	410	2			Y	-0-					5

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					22
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					23
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					24
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					24
09	0		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					24
10	0		225	-0-	225	403	225	2			Y	-0-					24

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
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					10
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					11
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	143	2	1	9	Y	1					12
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					13
09	0		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					13
10	0		142	-0-	142	318	141	2	1	9	Y	1					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					8
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1					9
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					9
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					9
09	0	286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					9
10	0	229	-0-	229	515	229	2			Y	-0-					9

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
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					22
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
09	0	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					22
10	0	263	-0-	263	446	263	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					3
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					3
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					3
09	0	214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					3
10	0	171	-0-	171	385	171	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
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					14
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					15
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	122	2	1	9	Y	1					16
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					17
09	0	176	-0-	176	176	175	2	1	9	Y	1					18
10	0	148	-0-	148	324	147	2	1	9	Y	1					19

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
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					119
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	46	1			73
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					73
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	Y	2					75
09	0	900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-					75
10	0	540	-0-	540	1440	538	2	2	9	Y	2					77

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
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	406	2	1	9	Y	1					39
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					39
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	36	1			3
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					3
09	0	542	-0-	542	542	541	2	1	9	Y	1					4
10	0	548	-0-	548	1090	547	2	1	9	Y	1					5

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
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	178	2	1	9	Y	1					53
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					54
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	42	1			12
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					12
09	0	238	-0-	238	238	237	2	1	9	Y	1					13
10	0	239	-0-	239	477	239	2			Y	-0-					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	Y	1					58
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					59
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	44	1			15
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					15
09	0		806	-0-	806	806	805	2	1	9	Y	1					16
*10	1621	N	815	-0-	-806	-0-	814	2	1	9	Y	1					17

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
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					35
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					35
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					35
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			Y	-0-					35
09	0		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					35
*10	849	N	426	-0-	-423	-0-	426	2			Y	-0-					35

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					13
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					13
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					13
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-					13
09	0		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					13
*10	669	N	336	-0-	-333	-0-	336	2			Y	-0-					13

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	2	1			9
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					9
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					9
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					9
09	0		403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					9
*10	756	N	353	-0-	-403	-0-	353	2			Y	-0-					9

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					13
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1					14
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	402	2	1	9	Y	1					15
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1					16
09	0		494	-0-	494	494	494	2			Y	-0-					16
*10	889	N	395	-0-	-494	-0-	395	2			Y	-0-					16

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	3	1			13
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					13
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					13
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					14
09	0		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					14
*10	385	N	180	-0-	-205	-0-	180	2			Y	-0-					14

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	3	1			13
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					13
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					13
09	0		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					13
*10	588	N	275	-0-	-313	-0-	275	2			Y	-0-					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					167
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-	110	1			57
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					57
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					57
09	0		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					57
*10	931	N	514	-0-	-417	-0-	514	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					32
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					32
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
09	0		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					32
*10	278	N	194	-0-	-84	-0-	194	2			N	-0-					32

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

05	3100	N	5803	-0-	2703	4454	5803	3			N	-0-					167
06	6533	X	2079	-0-	-4454	-0-	2079	3			N	-0-					167
07	2697	X	2298	-0-	-399	-0-	2298	3			N	-0-					167
08	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3			N	-0-					167
09	0		2447	-0-	2447	2447	2447	3			N	-0-					167
10	0		3020	-0-	3020	5467	3020	3			N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					35
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-					35
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					35
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					35
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					35
10	0		421	-0-	421	421	421	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

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	712	3	12	9	N	11					109
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-					109
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					109
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	668	3	3	9	N	3					112
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					112
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2					114

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	3	1	9	N	1					144
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					144
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					144
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					144
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					144
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					144

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					2
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					2
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					2
10	0		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					2

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

05	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	3			Y	-0-					25
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			Y	-0-					25
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					25
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					25
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					25
10	0		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	Y	7	10	1			1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					3
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					4
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					5

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

05	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			Y	-0-					34
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					34
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					34
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					34
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1					35
10	0		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					35

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	22	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					2
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					3
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1					4

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	Y	5	10	1			1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y	2					3
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					4
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	Y	1					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	95	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	108	3	3	9	Y	3					3
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					3
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					4
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1					5

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5	10	1			1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					3
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					3
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	20	3	1	9	Y	1					4
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1					5

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					3
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					3
10	0	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					3

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
06	300 N	201	-0-	-99	-0-	199	3	2	9	Y	2					2
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					3
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	50	3	1	9	Y	1					4

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

05	651 N	481	-0-	-170	-0-	473	3	8	9	Y	7	10	1			1
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	498	3	2	9	Y	2					3
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					3
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					4
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1					5

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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_____ 09/12/2022

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022

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
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_____ 09/20/2022

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 09/20/2022

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 09/20/2022

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	N	17			130
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10			140
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	N	13			153
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12			165
09	0	1499	-0-	1499	1499	1493	2	6	9	N	5			170
*10	3054 N	1555	-0-	-1499	-0-	1542	2	13	9	N	12			182

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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	132	110	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		599	-0-	599	599	587	3	12	9	Y	11					90
06	DLQ G-10		636	-0-	636	1235	624	3	12	9	Y	11					101
07	DLQ G-10		779	-0-	779	2014	762	3	17	9	Y	15					116
08	DLQ G-10		771	-0-	771	2785	740	3	31	9	Y	28	120	1			24
09	0		674	-0-	674	3459	666	3	8	9	Y	7					31
10	0		649	-0-	649	4108	642	3	7	9	Y	6					37

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	13225	3	734	9	Y	667	672	0			38
06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	12679	3	23	4	Y	600	592	0	2	8	44
						660	9									
07	DLQ G-10	13960	-0-	13960	13960	13210	3	750	9	Y	682	673	0	3	8	50
08	DLQ G-10	13720	-0-	13720	27680	12984	3	736	9	Y	669	663	0	2	8	54
09	DLQ G-10	13225	-0-	13225	40905	12581	3	644	9	Y	585	593	0	2	8	44
10	DLQ G-10	13321	-0-	13321	54226	12669	3	652	9	Y	593	591	0	2	8	44

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

05	16554 X	15373	-0-	-1181	-0-	14837	3	536	9	Y	487	488	0	1	8	30
06	15390 X	10928	-0-	-4462	-0-	10436	3	33	4	Y	417	412	0	1	8	34
						459	9									
07	DLQ G-10	9737	-0-	9737	9737	9161	3	576	9	Y	524	518	0	2	8	38
08	DLQ G-10	9472	-0-	9472	19209	8865	3	607	9	Y	552	547	0	1	8	42
09	DLQ G-10	7204	-0-	7204	26413	6731	3	473	9	Y	430	435	0	1	8	36
10	DLQ G-10	14022	-0-	14022	40435	13420	3	602	9	Y	547	538	0	1	8	44

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

05	7440 X	6714	-0-	-726	-0-	6371	3	343	9	Y	312	323	0	1	8	29
06	7200 X	5777	-0-	-1423	-0-	5458	3	319	9	Y	290	240	0			79
07	DLQ G-10	6814	-0-	6814	6814	6417	3	397	9	Y	361	380	0	1	8	59
08	DLQ G-10	7484	-0-	7484	14298	6886	3	598	9	Y	544	482	0	1	8	120
09	DLQ G-10	7602	-0-	7602	21900	7039	3	563	9	Y	512	484	0	1	8	147
10	DLQ G-10	7627	-0-	7627	29527	7228	3	399	9	Y	363	440	0	1	8	69

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

05	12555 X	7979	-0-	-4576	-0-	6925	3	1054	9	Y	958	903	0	1	8	61
06	12570 X	12325	-0-	-245	-0-	11673	3	652	9	Y	593	596	0			58
07	DLQ G-10	15699	-0-	15699	15699	14863	3	836	9	Y	760	761	0	1	8	56
08	DLQ G-10	15200	-0-	15200	30899	14389	3	811	9	Y	737	702	0			91
09	DLQ G-10	14606	-0-	14606	45505	13958	3	648	9	Y	589	630	0	1	8	49
10	DLQ G-10	14410	-0-	14410	59915	13760	3	650	9	Y	591	566	0			74

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

05	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12862	3	570	9	Y	518	487	0	1	8	33
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6167	3	400	9	Y	364	361	0			36
07	DLQ G-10	7374	-0-	7374	7374	6810	3	564	9	Y	513	510	0	1	8	38
08	DLQ G-10	7278	-0-	7278	14652	6670	3	608	9	Y	553	522	0	1	8	68
09	DLQ G-10	6832	-0-	6832	21484	6368	3	464	9	Y	422	454	0	1	8	35
10	DLQ G-10	4247	-0-	4247	25731	3844	3	403	9	Y	366	355	0			46

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5558	3	596	9	N	542	615	0	1	8	114
06	5820 X	5160	-0-	-660	-0-	4613	3	547	9	N	497	490	0	1	8	120
07	5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4301	3	471	9	N	428	450	0	2	8	96
08	6169 X	4637	-0-	-1532	-0-	4195	3	442	9	N	402	411	0	1	8	86
09	0	4653	-0-	4653	4653	4151	3	502	9	N	456	436	0	1	8	105
10	0	4504	-0-	4504	9157	4087	3	417	9	N	379	373	0	1	8	110

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409 X	6641	-0-	-768	-0-	6325	3	316	9	Y	287	318	0			69
06	6840 X	6642	-0-	-198	-0-	6147	3	495	9	Y	450	472	0			47
07	DLQ G-10	7772	-0-	7772	7772	7244	3	528	9	Y	480	477	0	1	8	49
08	DLQ G-10	7838	-0-	7838	15610	7260	3	578	9	Y	525	530	0			44
09	DLQ G-10	7098	-0-	7098	22708	6584	3	514	9	Y	467	455	0			56
10	DLQ G-10	7119	-0-	7119	29827	6637	3	482	9	Y	438	448	0			46

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153 X	6822	-0-	-1331	-0-	5975	3	847	9	Y	770	768	0			40
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	7566	3	43	4	Y	782	760	0			62
						860	9									
07	DLQ G-10	7749	-0-	7749	7749	7005	3	10	4	Y	667	703	0			26
						734	9									
08	DLQ G-10	8237	-0-	8237	15986	7394	3	1	4	Y	765	759	0			32
						842	9									
09	DLQ G-10	7880	-0-	7880	23866	7068	3	812	9	Y	738	737	0			33
10	DLQ G-10	7937	-0-	7937	31803	7102	3	835	9	Y	759	760	0			32

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764 X	11800	-0-	-1964	-0-	10878	3	922	9	Y	838	773	0	1	8	88
06	13320 X	11046	-0-	-2274	-0-	10488	3	558	9	Y	507	537	0	1	8	57
07	DLQ G-10	13798	-0-	13798	13798	12740	3	1058	9	Y	962	968	0	1	8	50
08	DLQ G-10	13893	-0-	13893	27691	13077	3	816	9	Y	742	746	0	1	8	45
09	DLQ G-10	12459	-0-	12459	40150	11769	3	690	9	Y	627	624	0	1	8	47
10	DLQ G-10	12224	-0-	12224	52374	11539	3	685	9	Y	623	620	0	1	8	49

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	11646	3	457	9	Y	415	380	0	1	8	44
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	10902	3	422	9	Y	384	384	0	1	8	43
07	DLQ G-10	12704	-0-	12704	12704	11939	3	765	9	Y	695	700	0	2	8	36
08	DLQ G-10	13124	-0-	13124	25828	12258	3	866	9	Y	787	774	0	1	8	48
09	DLQ G-10	11535	-0-	11535	37363	10860	3	675	9	Y	614	615	0	1	8	46
10	DLQ G-10	11520	-0-	11520	48883	10832	3	688	9	Y	625	621	0	1	8	49

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
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	17127	3	809	9	Y	735	713	0	2	8	40
06	16320 X	14414	-0-	-1906	-0-	13771	3	17	4	Y	569	585	0	2	8	22
						626	9									
07	DLQ G-10	15490	-0-	15490	15490	14802	3	688	9	Y	625	624	0	3	8	20
08	DLQ G-10	14706	-0-	14706	30196	14120	3	586	9	Y	533	536	0	1	8	16
09	DLQ G-10	14138	-0-	14138	44334	13629	3	509	9	Y	463	460	0	2	8	17
10	DLQ G-10	15222	-0-	15222	59556	14691	3	531	9	Y	483	479	0	1	8	20

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602 X	8495	-0-	-2107	-0-	8160	3	7	4	Y	298	348	1			55
						328	9									
06	10260 X	8046	-0-	-2214	-0-	7728	3	1	4	Y	288	283	1			60
						317	9									
07	DLQ G-10	8987	-0-	8987	8987	8651	3	336	9	Y	305	320	1			45
08	DLQ G-10	5458	-0-	5458	14445	5159	3	1	4	Y	271	244	1			72
						298	9									
09	DLQ G-10	7111	-0-	7111	21556	6672	3	1	4	Y	398	399	1			71
						438	9									
10	DLQ G-10	7884	-0-	7884	29440	7319	3	103	4	Y	420	441	1			50
						462	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	8924	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8225	3	482	9	Y	438	437	0	1	8	-0-
07	DLQ G-10	9857	-0-	9857	9857	9338	3	519	9	Y	472	471	0	1	8	-0-
08	DLQ G-10	9505	-0-	9505	19362	9028	3	477	9	Y	434	434	0			-0-
09	DLQ G-10	8682	-0-	8682	28044	8263	3	419	9	Y	381	381	0			-0-
10	DLQ G-10	8822	-0-	8822	36866	8403	3	419	9	Y	381	381	0			-0-

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

05	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	8956	3	440	9	Y	400	377	0	1	8	25
06	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7469	3	459	9	Y	417	400	0	1	8	41
07	DLQ G-10	8882	-0-	8882	8882	8313	3	569	9	Y	517	519	0	1	8	38
08	DLQ G-10	9207	-0-	9207	18089	8622	3	585	9	Y	532	503	0	1	8	66
09	DLQ G-10	8610	-0-	8610	26699	8160	3	450	9	Y	409	440	0	1	8	34
10	DLQ G-10	8330	-0-	8330	35029	7849	3	481	9	Y	437	416	0			55

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

05	9548 X	8451	-0-	-1097	-0-	8151	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
06	9240 X	5832	-0-	-3408	-0-	5637	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
07	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	5603	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
08	DLQ G-10	7696	-0-	7696	13654	7259	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
09	DLQ G-10	8302	-0-	8302	21956	7864	3	438	9	Y	398	398	0			-0-
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	29958	7659	3	343	9	Y	312	312	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

05	7750 X	6176	-0-	-1574	-0-	5842	3	334	9	Y	304	296	0			17
06	7200 X	6120	-0-	-1080	-0-	5909	3	7	4	Y	185	195	0			7
						204	9									
07	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7266	3	440	9	Y	400	393	0	1	8	13
08	DLQ G-10	8716	-0-	8716	16422	8110	3	606	9	Y	551	546	0	1	8	17
09	DLQ G-10	7826	-0-	7826	24248	7286	3	540	9	Y	491	489	0	1	8	18
10	DLQ G-10	3709	-0-	3709	27957	3118	3	591	9	Y	537	532	0	1	8	22

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	8599	3	693	9	Y	630	592	0			41
06	8490 X	7761	-0-	-729	-0-	7384	3	377	9	Y	343	350	0			34
07	DLQ G-10	7793	-0-	7793	7793	7356	3	437	9	Y	397	402	0			29
08	DLQ G-10	7994	-0-	7994	15787	7438	3	556	9	Y	505	472	0			62
09	DLQ G-10	7916	-0-	7916	23703	7410	3	506	9	Y	460	484	0			38
10	DLQ G-10	8011	-0-	8011	31714	7468	3	543	9	Y	494	470	0			62

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

05	9393 X	8937	-0-	-456	-0-	8451	3	486	9	Y	442	429	0			24
06	9090 X	7323	-0-	-1767	-0-	6911	3	9	4	Y	366	376	0			14
						403	9									
07	DLQ G-10	7622	-0-	7622	7622	7250	3	372	9	Y	338	340	0	1	8	11
08	DLQ G-10	8212	-0-	8212	15834	7751	3	461	9	Y	419	417	0			13
09	DLQ G-10	7855	-0-	7855	23689	7391	3	464	9	Y	422	419	0	1	8	15
10	DLQ G-10	8630	-0-	8630	32319	8131	3	499	9	Y	454	450	0			19

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6058	-0-	-2095	-0-	5782	3	276	9	Y	251	245	0			14
06	7470	X	5181	-0-	-2289	-0-	4932	3	6	4	Y	221	226	0			9
							243	9									
07	DLQ G-10		6029	-0-	6029	6029	5724	3	305	9	Y	277	276	0	1	8	9
08	DLQ G-10		6808	-0-	6808	12837	6348	3	460	9	Y	418	413	0	1	8	13
09	DLQ G-10		6834	-0-	6834	19671	6498	3	336	9	Y	305	306	0	1	8	11
10	DLQ G-10		9141	-0-	9141	28812	8560	3	581	9	Y	528	517	0			22

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

05	8587	X	5882	-0-	-2705	-0-	5614	3	5	4	Y	239	242	1			44
							263	9									
06	8010	X	5403	-0-	-2607	-0-	5160	3	243	9	Y	221	219	1			46
07	DLQ G-10		9474	-0-	9474	9474	9253	3	221	9	Y	201	217	1			30
08	DLQ G-10		8418	-0-	8418	17892	8214	3	2	4	Y	184	165	1			49
							202	9									
09	DLQ G-10		6598	-0-	6598	24490	6341	3	257	9	Y	234	241	1			42
10	DLQ G-10		6646	-0-	6646	31136	6300	3	89	4	Y	234	247	1	1	8	28
							257	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

05	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	11319	3	1037	9	Y	943	901	0	1	8	141
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	10428	3	842	9	Y	765	826	0	1	8	79
07	DLQ G-10		11885	-0-	11885	11885	11023	3	862	9	Y	784	719	0	1	8	143
08	DLQ G-10		11699	-0-	11699	23584	10845	3	854	9	Y	776	833	0	1	8	85
09	DLQ G-10		11677	-0-	11677	35261	10867	3	810	9	Y	736	701	0	1	8	119
10	DLQ G-10		11940	-0-	11940	47201	11169	3	771	9	Y	701	720	0	1	8	99

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	114	125	0			231
06	5250	X	1217	-0-	-4033	-0-	714	3	427	4	N	69	31	0	1	8	268
							76	9									
07	5425	X	2137	-0-	-3288	-0-	1806	3	122	4	N	190	104	0	3	8	351
							209	9									
08	5425	X	4223	-0-	-1202	-0-	3597	3	626	9	N	569	627	0	3	8	290
09	0		3204	-0-	3204	3204	2655	3	549	9	N	499	584	0	4	8	201
10	0		3450	-0-	3450	6654	2815	3	635	9	N	577	491	0	3	8	284

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

05	7254	X	6277	-0-	-977	-0-	5552	3	725	9	N	659	617	0	1	8	193
06	6630	X	4878	-0-	-1752	-0-	4283	3	595	9	N	541	610	0	1	8	123
07	6665	X	5207	-0-	-1458	-0-	4621	3	586	9	N	533	533	0	1	8	122
08	6665	X	5827	-0-	-838	-0-	5112	3	715	9	N	650	645	0	1	8	126
09	0		5685	-0-	5685	5685	5047	3	638	9	N	580	587	0	1	8	118
10	0		5407	-0-	5407	11092	4872	3	535	9	N	486	505	0	1	8	98

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	7722	3	444	9	Y	404	410	0	1	8	38
06	7710	X	7221	-0-	-489	-0-	6797	3	424	9	Y	385	318	0			105
07	DLQ G-10		7876	-0-	7876	7876	7479	3	397	9	Y	361	406	0	1	8	59
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	15791	7484	3	431	9	Y	392	364	0	1	8	86
09	DLQ G-10		7703	-0-	7703	23494	7326	3	377	9	Y	343	330	0	1	8	98
10	DLQ G-10		7853	-0-	7853	31347	7506	3	347	9	Y	315	352	0	1	8	60

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594 X	7441	-0-	-4153	-0-	6892	3	549	9	Y	499	483	0	1	8	27
06	11220 X	9544	-0-	-1676	-0-	9079	3	11	4	Y	413	424	0			16
						454	9									
07	DLQ G-10	9745	-0-	9745	9745	9304	3	441	9	Y	401	403	0	1	8	13
08	DLQ G-10	8213	-0-	8213	17958	7711	3	502	9	Y	456	455	0			14
09	DLQ G-10	8352	-0-	8352	26310	7817	3	535	9	Y	486	482	0	1	8	17
10	DLQ G-10	9505	-0-	9505	35815	8970	3	535	9	Y	486	483	0			20

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

05	14074 X	11350	-0-	-2724	-0-	11003	3	347	9	Y	315	300	0	1	8	47
06	11640 X	10493	-0-	-1147	-0-	10212	3	281	9	Y	255	275	0	1	8	26
07	DLQ G-10	11222	-0-	11222	11222	10933	3	289	9	Y	263	240	0	1	8	48
08	DLQ G-10	11136	-0-	11136	22358	10851	3	285	9	Y	259	278	0	1	8	28
09	DLQ G-10	10817	-0-	10817	33175	10545	3	272	9	Y	247	234	0	1	8	40
10	DLQ G-10	10209	-0-	10209	43384	9955	3	254	9	Y	231	238	0	1	8	32

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6372	3	488	9	Y	444	440	0			23
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6095	3	39	4	Y	373	366	0			30
						410	9									
07	DLQ G-10	6625	-0-	6625	6625	6263	3	9	4	Y	321	339	0			12
						353	9									
08	DLQ G-10	6663	-0-	6663	13288	6252	3	1	4	Y	373	369	0			16
						410	9									
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	19537	5879	3	370	9	Y	336	337	0			15
10	DLQ G-10	6376	-0-	6376	25913	6013	3	363	9	Y	330	331	0			14

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

05	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	11809	3	250	9	Y	227	251	0	1	8	54
06	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	9798	3	339	9	Y	308	329	0	1	8	32
07	DLQ G-10	10877	-0-	10877	10877	10552	3	325	9	Y	295	296	0	1	8	30
08	DLQ G-10	11540	-0-	11540	22417	11060	3	480	9	Y	436	429	0			37
09	DLQ G-10	8320	-0-	8320	30737	7899	3	421	9	Y	383	373	0	1	8	46
10	DLQ G-10	11260	-0-	11260	41997	10953	3	307	9	Y	279	295	0	1	8	29

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

05	15500 X	13229	-0-	-2271	-0-	12530	3	699	9	Y	635	703	0	1	8	152
06	15570 X	12433	-0-	-3137	-0-	12033	3	400	9	Y	364	477	0	1	8	38
07	DLQ G-10	15096	-0-	15096	15096	14527	3	569	9	Y	517	500	0	2	8	53
08	DLQ G-10	15058	-0-	15058	30154	14499	3	559	9	Y	508	517	0	1	8	43
09	DLQ G-10	14157	-0-	14157	44311	13644	3	513	9	Y	466	452	0	1	8	56
10	DLQ G-10	14362	-0-	14362	58673	13856	3	506	9	Y	460	467	0	1	8	48

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

05	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11296	3	602	9	Y	547	521	0	1	8	82
06	11310 X	10469	-0-	-841	-0-	9984	3	485	9	Y	441	477	0	1	8	45
07	DLQ G-10	10622	-0-	10622	10622	10123	3	499	9	Y	454	415	0	1	8	83
08	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20930	9816	3	492	9	Y	447	481	0			49
09	DLQ G-10	9849	-0-	9849	30779	9380	3	469	9	Y	426	405	0	1	8	69
10	DLQ G-10	10475	-0-	10475	41254	10029	3	446	9	Y	405	416	0	1	8	57

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	14069	3	1245	9	Y	1132	1083	0	1	8	169
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	12884	3	998	9	Y	907	982	0	1	8	93
07	DLQ G-10	14773	-0-	14773	14773	13739	3	1034	9	Y	940	861	0	1	8	171
08	DLQ G-10	13843	-0-	13843	28616	12836	3	1007	9	Y	915	986	0			100
09	DLQ G-10	13145	-0-	13145	41761	12174	3	971	9	Y	883	839	0	1	8	143
10	DLQ G-10	12834	-0-	12834	54595	11909	3	925	9	Y	841	865	0	1	8	118

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

05	11222 X	10902	-0-	-320	-0-	10601	3	301	9	Y	274	261	0	1	8	41
06	10860 X	9443	-0-	-1417	-0-	9209	3	234	9	Y	213	232	0			22
07	DLQ G-10	10231	-0-	10231	10231	9981	3	250	9	Y	227	207	0	1	8	41
08	DLQ G-10	10766	-0-	10766	20997	10518	3	248	9	Y	225	241	0			25
09	DLQ G-10	10044	-0-	10044	31041	9814	3	230	9	Y	209	199	0	1	8	34
10	DLQ G-10	9765	-0-	9765	40806	9544	3	221	9	Y	201	207	0			28

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	10560	3	736	9	Y	669	618	0			71
06	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	11296	3	849	9	Y	772	756	0	1	8	86
07	DLQ G-10	19534	-0-	19534	19534	17671	3	1863	9	Y	1694	1690	0	2	8	88
08	DLQ G-10	19906	-0-	19906	39440	18307	3	1599	9	Y	1454	1452	0	1	8	89
09	DLQ G-10	17212	-0-	17212	56652	16053	3	1159	9	Y	1054	1062	0	1	8	80
10	DLQ G-10	17714	-0-	17714	74366	16515	3	1199	9	Y	1090	1084	0	1	8	85

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

05	16151 X	12346	-0-	-3805	-0-	11750	3	596	9	Y	542	503	0			57
06	15630 X	3229	-0-	-12401	-0-	3051	3	178	9	Y	162	201	0			18
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-	18	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2774	-0-	2774	2831	2745	3	29	9	Y	26	24	0			2

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

05	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	15786	3	1157	9	Y	1052	1046	0	1	8	55
06	15900 X	15294	-0-	-606	-0-	14421	3	63	4	Y	736	732	0	1	8	58
						810	9									
07	DLQ G-10	16596	-0-	16596	16596	15761	3	15	4	Y	745	772	0	2	8	29
						820	9									
08	DLQ G-10	16476	-0-	16476	33072	15725	3	1	4	Y	682	681	0	1	8	29
						750	9									
09	DLQ G-10	15276	-0-	15276	48348	14601	3	675	9	Y	614	615	0	1	8	27
10	DLQ G-10	15373	-0-	15373	63721	14712	3	661	9	Y	601	602	0	1	8	25

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206 X	11574	-0-	-1632	-0-	10907	3	667	9	Y	606	604	0	1	8	38
06	12750 X	11429	-0-	-1321	-0-	10850	3	29	4	Y	500	497	0	1	8	40
						550	9									
07	DLQ G-10	15443	-0-	15443	15443	14795	3	648	9	Y	589	584	0	2	8	43
08	DLQ G-10	15458	-0-	15458	30901	14889	3	569	9	Y	517	520	0	1	8	39
09	DLQ G-10	14276	-0-	14276	45177	13768	3	508	9	Y	462	461	0	1	8	39
10	DLQ G-10	12369	-0-	12369	57546	11974	3	395	9	Y	359	368	0	1	8	29

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

05	18011 X	17998	-0-	-13	-0-	17312	3	686	9	Y	624	572	1			181
06	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	16507	3	17	4	Y	837	780	1			238
						921	9									
07	DLQ G-10	17821	-0-	17821	17821	17174	3	5	4	Y	584	656	1	1	8	165
						642	9									
08	DLQ G-10	17641	-0-	17641	35462	17103	3	538	9	Y	489	510	1			144
09	DLQ G-10	16954	-0-	16954	52416	16412	3	542	9	Y	493	534	1			103
10	DLQ G-10	17282	-0-	17282	69698	16896	3	386	9	Y	351	375	1			79

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

05	14818 X	13923	-0-	-895	-0-	13518	3	405	9	Y	368	431	1			103
06	14220 X	12926	-0-	-1294	-0-	12619	3	307	9	Y	279	264	1			118
07	DLQ G-10	14209	-0-	14209	14209	13759	3	450	9	Y	409	374	1			153
08	DLQ G-10	14557	-0-	14557	28766	14075	3	2	4	Y	436	501	1			88
						480	9									
09	DLQ G-10	14511	-0-	14511	43277	14024	3	487	9	Y	443	453	1			78
10	DLQ G-10	14076	-0-	14076	57353	13669	3	407	9	Y	370	402	1			46

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

05	24366 X	13915	-0-	-10451	-0-	12792	3	1123	9	Y	1021	1024	0	6	8	57
06	19080 X	13001	-0-	-6079	-0-	12028	3	30	4	Y	857	849	0	3	8	62
						943	9									
07	DLQ G-10	13609	-0-	13609	13609	12645	3	964	9	Y	876	871	0	3	8	64
08	DLQ G-10	14131	-0-	14131	27740	13238	3	893	9	Y	812	808	0	2	8	66
09	DLQ G-10	13498	-0-	13498	41238	12686	3	812	9	Y	738	745	0	3	8	56
10	DLQ G-10	14122	-0-	14122	55360	13164	3	958	9	Y	871	860	0	2	8	65

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

05	33604 X	29853	-0-	-3751	-0-	29372	3	481	9	Y	437	436	0	2	8	27
06	32100 X	26972	-0-	-5128	-0-	26525	3	70	4	Y	343	341	0	1	8	28
						377	9									
07	DLQ G-10	32020	-0-	32020	32020	31428	3	592	9	Y	538	524	0	3	8	39
08	DLQ G-10	32232	-0-	32232	64252	31638	3	594	9	Y	540	536	0	2	8	41
09	DLQ G-10	28856	-0-	28856	93108	28386	3	470	9	Y	427	430	0	2	8	36
10	DLQ G-10	27695	-0-	27695	120803	27267	3	428	9	Y	389	393	0	1	8	31

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
05	DLQ G-10	19755	-0-	19755	104690	18422	3	1333	9	Y	1212	1194	0	4	8	63
06	120891 X	16201	-0-	-104690	-0-	15345	3	80	4	Y	705	710	0	2	8	56
						776	9									
07	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	17837	3	19	4	Y	1512	1504	0	6	8	58
						1663	9									
08	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	18650	3	1	4	Y	1667	1651	0	4	8	70
						1834	9									
09	19500 X	18751	-0-	-749	-0-	17137	3	1614	9	Y	1467	1467	0	5	8	65
10	0	18647	-0-	18647	18647	17041	3	1606	9	Y	1460	1459	0	4	8	62

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28923 X	26947	-0-	-1976	-0-	26252	3	695	9	Y	632	601	1	2	8	183
06	27990 X	26208	-0-	-1782	-0-	25478	3	18	4	Y	647	645	1	1	8	184
						712	9									
07	DLQ G-10	27796	-0-	27796	27796	26821	3	5	4	Y	882	815	1	2	8	249
						970	9									
08	DLQ G-10	27365	-0-	27365	55161	26208	3	1157	9	Y	1052	991	1	1	8	309
09	DLQ G-10	27389	-0-	27389	82550	26788	3	601	9	Y	546	739	1	2	8	114
10	DLQ G-10	25935	-0-	25935	108485	25382	3	553	9	Y	503	503	1	1	8	113

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867 X	33064	-0-	-2803	-0-	32297	3	767	9	Y	697	778	1	6	8	194
06	33930 X	30701	-0-	-3229	-0-	30109	3	1	4	Y	537	501	1	5	8	225
						591	9									
07	DLQ G-10	31527	-0-	31527	31527	30880	3	647	9	Y	588	588	1	8	8	217
08	DLQ G-10	29994	-0-	29994	61521	29372	3	8	4	Y	558	658	1	5	8	112
						614	9									
09	DLQ G-10	20721	-0-	20721	82242	20344	3	2	4	Y	341	389	1	5	8	59
						375	9									
10	DLQ G-10	28735	-0-	28735	110977	28222	3	513	9	Y	466	463	1	5	8	57

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35743 X	29606	-0-	-6137	-0-	28518	3	1088	9	Y	989	977	0	4	8	61
06	30090 X	23908	-0-	-6182	-0-	23207	3	70	4	Y	574	586	0	3	8	46
						631	9									
07	DLQ G-10	30035	-0-	30035	30035	29070	3	965	9	Y	877	854	0	5	8	64
08	DLQ G-10	29816	-0-	29816	59851	28852	3	964	9	Y	876	871	0	3	8	66
09	DLQ G-10	26298	-0-	26298	86149	25546	3	752	9	Y	684	689	0	4	8	57
10	DLQ G-10	23134	-0-	23134	109283	22487	3	647	9	Y	588	595	0	3	8	47

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
05	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	20544	3	18	4	Y	549	579	1	2	8	101
						604	9									
06	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	18995	3	2	4	Y	465	469	1	1	8	96
						512	9									
07	DLQ G-10	21209	-0-	21209	21209	20660	3	549	9	Y	499	519	1	2	8	74
08	DLQ G-10	16357	-0-	16357	37566	15816	3	4	4	Y	488	432	1	1	8	129
						537	9									
09	DLQ G-10	17991	-0-	17991	55557	17381	3	1	4	Y	554	582	1	2	8	99
						609	9									
10	DLQ G-10	20042	-0-	20042	75599	19178	3	271	4	Y	539	573	1	1	8	64
						593	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30351	-0-	30351	154443	29512	3	839	9	Y	763	763	1	4	8	221
06	182027	X	27584	-0-	-154443	-0-	27024	3	54	4	Y	460	548	1	3	8	130
							506	9									
07	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29384	3	15	4	Y	507	490	1	5	8	142
							558	9									
08	31558	X	28168	-0-	-3390	-0-	27598	3	570	9	Y	518	505	1	3	8	152
09	30120	X	25596	-0-	-4524	-0-	24906	3	690	9	Y	627	644	1	4	8	131
10	0		29009	-0-	29009	29009	27874	3	1135	9	Y	1032	928	1	3	8	232

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		29332	-0-	29332	144324	28363	3	969	9	Y	881	953	1	1	8	247
06	170662	X	26338	-0-	-144324	-0-	25688	3	2	4	Y	589	587	1	1	8	248
							648	9									
07	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	26527	3	707	9	Y	643	650	1	1	8	240
08	29884	X	28596	-0-	-1288	-0-	27699	3	14	4	Y	803	880	1	1	8	162
							883	9									
09	0		27284	-0-	27284	27284	26304	3	3	4	Y	888	893	1	1	8	156
							977	9									
10	0		25249	-0-	25249	52533	24472	3	777	9	Y	706	774	1	1	8	87

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 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
05	46035	X	42020	-0-	-4015	-0-	37409	3	4611	9	Y	4192	4221	0	9	8	103
06	45360	X	39393	-0-	-5967	-0-	34982	3	1	4	Y	4009	3988	0	6	8	118
							4410	9									
07	DLQ G-10		40529	-0-	40529	40529	36184	3	4345	9	Y	3950	3839	0	12	8	217
08	DLQ G-10		40899	-0-	40899	81428	36394	3	4505	9	Y	4095	4110	0	8	8	194
09	DLQ G-10		39113	-0-	39113	120541	34720	3	4393	9	Y	3994	3997	0	10	8	181
10	DLQ G-10		57091	-0-	57091	177632	52401	3	4690	9	Y	4264	4246	0	8	8	191

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
05	DLQ G-10		43778	-0-	43778	228559	38923	3	83	4	Y	4338	4297	0	16	8	181
							4772	9									
06	270770	X	42211	-0-	-228559	-0-	37476	3	90	4	Y	4223	4179	0	15	8	210
							4645	9									
07	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	38010	3	4628	9	Y	4207	4133	0	23	8	261
08	48205	X	43117	-0-	-5088	-0-	38208	3	50	4	Y	4417	4390	0	15	8	273
							4859	9									
09	0		42561	-0-	42561	42561	38194	3	37	4	Y	3936	3929	0	20	8	260
							4330	9									
10	0		43837	-0-	43837	86398	39241	3	21	4	Y	4159	4202	0	14	8	203
							4575	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		59341	-0-	59341	325346	56545	3	2796	9	Y	2542	2531	0	8	8	127
06	381887	X	56541	-0-	-325346	-0-	53915	3	55	4	Y	2337	2331	0	6	8	127
							2571	9									
07	57541	X	57541	-0-	-0-	-0-	54909	3	2632	9	Y	2393	2408	0	11	8	101
08	63767	X	54954	-0-	-8813	-0-	52524	3	2430	9	Y	2209	2274	0	6	8	30
09	0		50769	-0-	50769	50769	48302	3	2467	9	Y	2243	2233	0	9	8	31
10	0		51874	-0-	51874	102643	49337	3	2537	9	Y	2306	2293	0	7	8	37

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		56743	-0-	56743	294743	53749	3	2994	9	Y	2722	2703	0	14	8	136
06	343689	X	48946	-0-	-294743	-0-	46365	3	50	4	Y	2301	2301	0	11	8	125
							2531	9									
07	56373	X	56373	-0-	-0-	-0-	53429	3	2944	9	Y	2676	2668	0	20	8	113
08	59675	X	55395	-0-	-4280	-0-	52763	3	2632	9	Y	2393	2461	0	12	8	33
09	0		51684	-0-	51684	51684	49047	3	2637	9	Y	2397	2382	0	15	8	33
10	0		44422	-0-	44422	96106	42260	3	2162	9	Y	1965	1957	0	10	8	31

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		72878	-0-	72878	375660	67921	3	4957	9	Y	4506	4489	0	13	8	225
06	446235	X	70575	-0-	-375660	-0-	65901	3	76	4	Y	4180	4167	0	11	8	227
							4598	9									
07	73307	X	73307	-0-	-0-	-0-	68467	3	4840	9	Y	4400	4423	0	17	8	187
08	74462	X	71399	-0-	-3063	-0-	66691	3	4708	9	Y	4280	4398	0	11	8	58
09	0		66740	-0-	66740	66740	62279	3	4461	9	Y	4055	4043	0	14	8	56
10	0		68619	-0-	68619	135359	64133	3	4486	9	Y	4078	4059	0	10	8	65

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
05	DLQ G-10		66541	-0-	66541	331423	60813	3	221	4	Y	5006	4957	0	2	8	113
							5507	9									
06	388235	X	56812	-0-	-331423	-0-	51150	3	840	4	Y	4384	4377	0	3	8	117
							4822	9									
07	59239	X	59239	-0-	-0-	-0-	53705	3	299	4	Y	4759	4771	0	5	8	100
							5235	9									
08	71362	X	58173	-0-	-13189	-0-	53098	3	202	4	Y	4430	4180	0	2	8	348
							4873	9									
09	0		55218	-0-	55218	55218	50705	3	214	4	Y	3908	4093	0	4	8	159
							4299	9									
10	0		55049	-0-	55049	110267	50850	3	221	4	Y	3616	3681	0	6	8	88
							3978	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42346	X	23861	-0-	-18485	-0-	20514	3	48	4	N	2999	3004	0	7	8	23
							3299	9									
06	40590	X	26314	-0-	-14276	-0-	22476	3	144	4	N	3358	3337	0	6	8	38
							3694	9									
07	41943	X	9624	-0-	-32319	-0-	7929	3	75	4	N	1473	1493	0	5	8	13
							1620	9									
08	41757	X	50	-0-	-41707	-0-	19	4	31	9	N	28	39	0	1	8	1
09	0		11	-0-	11	11	5	4	6	9	N	5	6	0			-0-
10	0		64	-0-	64	75	2	4	62	9	N	56	55	0			1

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183128	X	183128	-0-	-0-	-0-	149301	3	2103	4	N	28840	29094	1	23	8	67
							31724	9									
06	131820	X	90552	-0-	-41268	-0-	79107	3	1071	4	N	9431	9457	1	19	8	22
							10374	9									
07	135532	X	60310	-0-	-75222	-0-	53463	3	324	4	N	5930	5919	1	19	8	14
							6523	9									
08	183117	X	-0-	-0-	-183117	-0-					N	-0-	14	1			-0-
09	177210	X	-0-	-0-	-177210	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194277 X	175515	-0-	-18762	-0-	161165	3	49	4	Y	13001	12903	0	34	8	187
						14301	9									
06	188010 X	160304	-0-	-27706	-0-	147993	3	188	4	Y	11021	11020	0	25	8	163
						12123	9									
07	DLQ G-10	149105	-0-	149105	149105	138389	3	3	4	Y	9739	9814	0	33	8	55
						10713	9									
08	DLQ G-10	137525	-0-	137525	286630	127441	3	1	4	Y	9166	9181	0	19	8	21
						10083	9									
09	DLQ G-10	140854	-0-	140854	427484	131638	3	9216	9	Y	8378	8328	0	27	8	44
10	DLQ G-10	137148	-0-	137148	564632	128862	3	8286	9	Y	7533	7534	0	19	8	24

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

05	188945 X	158034	-0-	-30911	-0-	135690	3	22344	9	N	20313	20326	0			62
06	182850 X	117308	-0-	-65542	-0-	101032	3	16276	9	N	14796	14607	0			251
07	138973 X	87358	-0-	-51615	-0-	76326	3	11032	9	N	10029	10206	0			74
08	158038 X	2380	-0-	-155658	-0-	1962	3	418	9	N	380	452	0			2
09	152940 X	56839	-0-	-96101	-0-	43937	3	12902	9	N	11729	11697	0			34
10	0	112096	-0-	112096	112096	97904	3	14192	9	N	12902	12836	0			100

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

05	262849 X	177477	-0-	-85372	-0-	157714	3	19763	9	N	17966	17978	0			55
06	254370 X	153450	-0-	-100920	-0-	136618	3	16832	9	N	15302	15098	0			259
07	220844 X	153996	-0-	-66848	-0-	138111	3	15885	9	N	14441	14594	0			106
08	208847 X	142340	-0-	-66507	-0-	127692	3	14648	9	N	13316	13335	0			87
09	0	140243	-0-	140243	140243	127882	3	12361	9	N	11237	11292	0			32
10	0	129815	-0-	129815	270058	118023	3	11792	9	N	10720	10669	0			83

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

05	194029 X	184587	-0-	-9442	-0-	166446	3	18141	9	N	16492	16507	0			50
06	187770 X	141833	-0-	-45937	-0-	128657	3	13176	9	N	11978	11825	0			203
07	194029 X	171086	-0-	-22943	-0-	156208	3	14878	9	N	13525	13628	0			100
08	194029 X	126690	-0-	-67339	-0-	113220	3	13470	9	N	12245	12265	0			80
09	0	145748	-0-	145748	145748	133268	3	12480	9	N	11345	11392	0			33
10	0	133282	-0-	133282	279030	122670	3	10612	9	N	9647	9605	0			75

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

05	200446 X	147488	-0-	-52958	-0-	132904	3	14584	9	N	13258	13269	0			40
06	193980 X	128774	-0-	-65206	-0-	116558	3	12216	9	N	11105	10957	0			188
07	188449 X	125072	-0-	-63377	-0-	113815	3	11257	9	N	10234	10347	0			75
08	174902 X	117808	-0-	-57094	-0-	107180	3	10628	9	N	9662	9674	0			63
09	0	106188	-0-	106188	106188	97500	3	8688	9	N	7898	7938	0			23
10	0	106015	-0-	106015	212203	97447	3	8568	9	N	7789	7751	0			61

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292962 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6613 - 16530

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		105320	-0-	105320	105320	77874	3	1093	4	N	23957	23877	0	25	8	55
							26353	9									
06	0		216338	-0-	216338	321658	170379	3	2072	4	N	39897	39805	0	55	8	92
							43887	9									
07	0		201737	-0-	201737	523395	168143	3	747	4	N	29861	29804	0	77	8	72
							32847	9									
*08	703778	X	180383	-0-	-523395	-0-	153697	3	553	4	N	23757	23716	0	45	8	68
							26133	9									
09	174300	X	170368	-0-	-3932	-0-	148934	3	103	4	N	19392	19322	0	57	8	81
							21331	9									
10	0		162114	-0-	162114	162114	143635	3	57	4	N	16747	16724	1	37	8	67
							18422	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		138822	-0-	138822	138822	101049	3	1418	4	N	33050	32932	0	41	8	77
							36355	9									
06	0		359846	-0-	359846	498668	286895	3	3488	4	N	63148	62998	0	81	8	146
							69463	9									
07	0		343503	-0-	343503	842171	294694	3	1297	4	N	43193	43111	0	124	8	104
							47512	9									
08	0		322409	-0-	322409	1164580	285298	3	1016	4	N	32814	32756	0	68	8	94
							36095	9									
09	0		301850	-0-	301850	1466430	273723	3	188	4	N	25399	25302	0	85	8	106
							27939	9									
10	0		279233	-0-	279233	1745663	256327	3	101	4	N	20732	20701	1	54	8	83
							22805	9									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140368	X	121445	-0-	-18923	-0-	226	1	111134	3	Y	6150	6160	0			497
							3320	4	6765	9							
06	134700	X	115355	-0-	-19345	-0-	241	1	105827	3	Y	5650	5541	0			606
							3072	4	6215	9							
07	114607	X	113294	-0-	-1313	-0-	611	1	104765	3	Y	5152	5067	0			691
							2251	4	5667	9							
08	114607	X	112803	-0-	-1804	-0-	779	1	104376	3	Y	5188	5159	0			720
							1941	4	5707	9							
09	0		102892	-0-	102892	102892	402	1	97184	3	Y	4641	4545	0			816
							201	4	5105	9							
*10	220304	X	117412	-0-	-102892	-0-	564	1	109414	3	Y	5128	5111	0			833
							1793	4	5641	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114122	X	71670	-0-	-42452	-0-	94	1	43628	3	Y	25118	24418	0			1097
							318	4	27630	9							
06	87052	X	87052	-0-	-0-	-0-	41	1	65358	3	Y	18877	18670	0			1304
							888	4	20765	9							
07	67766	X	44492	-0-	-23274	-0-	17	1	33255	3	Y	9952	9791	0			1465
							273	4	10947	9							
08	79179	X	79179	-0-	-0-	-0-	17	1	57172	3	Y	19604	19628	0			1441
							426	4	21564	9							
*09	85566	X	85566	-0-	-0-	-0-	18	1	66034	3	Y	17263	17162	0			1542
							525	4	18989	9							
10	0		85748	-0-	85748	85748	20	1	68086	3	Y	14859	14549	0			1852
							1297	4	16345	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80167 X	80167	-0-	-0-	-0-	134	1	65976	3	Y	10986	10983	0			887
						1972	4	12085	9							
06	75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	145	1	63093	3	Y	9693	9536	0			1044
						1830	4	10662	9							
07	70648 X	70648	-0-	-0-	-0-	333	1	59484	3	Y	8641	8522	0			1163
						1326	4	9505	9							
08	81992 X	81992	-0-	-0-	-0-	504	1	67936	3	Y	11158	10812	0			1509
						1278	4	12274	9							
09	0	76555	-0-	76555	76555	271	1	65947	3	Y	9274	9142	0			1641
						136	4	10201	9							
*10	153161 X	76606	-0-	-76555	-0-	337	1	65712	3	Y	8613	8817	0			1437
						1083	4	9474	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	48252	-0-	48252	48252	36845	3	485	4	Y	9929	9367	0			562
						10922	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	85510	-0-	85510	85510	73655	3	987	4	Y	9880	9321	0			559
						10868	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1798 N	2432	-0-	634 B	-400	2418	3	14	9	N	13					89
06	2001 N	2401	-0-	400 B	-0-	2389	3	12	9	N	11					100
07	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2376	3	10	9	N	9					109
08	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2426	3	7	9	N	6					115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2400 N	2098	-0-	-302 B	-0-	2092	3	6	9	N	5					120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			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-														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			110
RECLASSIFIED TO OIL						01/01/2019								

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	825	2	12	9	N	11			139
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	785	2	9	9	N	8			147
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	802	2	9	9	N	8			155
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	796	2	17	9	N	15			170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	793	2	1	9	N	1			171
10	0	820	-0-	820 B	820	812	2	8	9	N	7			178

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

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-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)          //CONT.//   24489 380   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: GLASSCOCK
  PIONEER NATURAL RES. USA, INC.             665748
    BARFIELD 8 -A-                     WELL #:    1-T  RRCID -> 172586  COMPL. DATE 03/01/1999  TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHAMROCK -4-                       WELL #:    1    RRCID -> 246996  COMPL. DATE 04/01/1985  TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VENCER ENERGY, LLC                         884498
    HORN -9-                           WELL #:    1    RRCID -> 216554  COMPL. DATE 08/14/1985  TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)                    24489 385   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: GLASSCOCK
  LAREDO PETROLEUM, INC.                     486610
    BAILEY                             WELL #:    1 U  RRCID -> 159659  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 -  8468
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PDEH LLC                                   646827
    WASHITA 53-2-42 LOV                WELL #:    1D   RRCID -> 283245  COMPL. DATE 05/11/2017  TOTAL DEPTH  6850 PERF. 4587 -  6810
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	182249 X	168952	-0-	-13297	-0-	168952	2		N	-0-			-0-
06	166230 X	162151	-0-	-4079	-0-	162151	2		N	-0-			-0-
07	171771 X	166124	-0-	-5647	-0-	166124	2		N	-0-			-0-
08	171771 X	164316	-0-	-7455	-0-	164316	2		N	-0-			-0-
09	0	157456	-0-	157456	157456	157456	2		N	-0-			-0-
10	0	162854	-0-	162854	320310	162854	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	25854 X	25378	-0-	-476	-0-	25378	3		N	-0-			-0-
06	13530 X	6556	-0-	-6974	-0-	6556	3		N	-0-			-0-
07	20677 X	3540	-0-	-17137	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
08	25389 X	2063	-0-	-23326	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
09	24570 X	2448	-0-	-22122	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
10	0	2871	-0-	2871	2871	2871	3		N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263 #	1681	-0-	-582	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	1998	-0-	-192	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2232 #	2004	-0-	-228	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2201 #	1996	-0-	-205	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	0	2031	-0-	2031	2031	2031	2			N	-0-					-0-
*10	4201 R	2170	-0-	-2031	-0-	2170	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

05	DLQ G-10	357	-0-	357	573	344	2	13	9	Y	12					22
06	DLQ G-10	188	-0-	188	761	182	2	6	9	Y	5					27
07	904 R	143	-0-	-761	-0-	143	2			Y	-0-					27
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	Y	16					43
09	300 #	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-	36	1			7
10	0	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					7

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	375	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

05	966 R	966	-0-	-0-	-0-	761	2	195	4	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
06	716 R	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	4	Y	-0-					-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	622	2	36	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	407	2	6	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	0	352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					-0-
10	0	509	-0-	509	861	476	2	33	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	45	2	12	4	Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	37	15	2	1	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	61	30	2	2	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	189	2	49	4	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	4	Y	-0-					-0-
07	186	#	134	-0-	-52	-0-	127	2	7	4	Y	-0-					-0-
08	186	#	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	0		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	129	76	2	5	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	0		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
10	0		61	-0-	61	140	61	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	12772	#	2137	-0-	-10635	-0-	269	1	1843	3	Y	23	48	1			6
							25	9									
06	12360	#	7055	-0-	-5305	-0-	278	1	6749	3	Y	25	21	1			10
							28	9									
07	8432	#	1441	-0-	-6991	-0-	284	1	1124	3	Y	30	20	1			20
							33	9									
08	8432	#	1258	-0-	-7174	-0-	286	1	946	3	Y	24	20	1			24
							26	9									
09	7546	R	7546	-0-	-0-	-0-	276	1	7241	3	Y	26	22	1			28
							29	9									
10	0		2545	-0-	2545	2545	269	1	2262	3	Y	13	22	1			19
							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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

05	5720	R	5720	-0-	-0-	-0-	5611	3	109	9	Y	99	175	1			368
06	5010	R	5010	-0-	-0-	-0-	4863	3	147	9	Y	134					502
07	5084	#	4974	-0-	-110	-0-	4830	3	144	9	Y	131	240	1			393
08	5673	#	4973	-0-	-700	-0-	4776	3	197	9	Y	179	187	1			385
09	0		4752	-0-	4752	4752	4655	3	97	9	Y	88	174	1			299
10	0		4633	-0-	4633	9385	4627	3	6	9	Y	5					304

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

05	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	4			N	-0-					57
06	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	4			N	-0-					57
07	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	4			N	-0-					57
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					57
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					57
10	0		38	-0-	38	38	38	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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 #: 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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 #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65036 R	65036	-0-	-0-	-0-	74	1	63843	2	Y	945	948	0			14
						79	4	1040	9							
06	72390 #	65336	-0-	-7054	-0-	63	1	64604	2	Y	594	595	0			13
						16	4	653	9							
07	71295 R	71295	-0-	-0-	-0-	132	1	70221	2	Y	839	833	0			19
						19	4	923	9							
08	72052 R	72052	-0-	-0-	-0-	86	1	71138	2	Y	749	755	0			13
						4	4	824	9							
*09	69190 R	69190	-0-	-0-	-0-	1	1	68356	2	Y	757	400	0	355	1	15
						833	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

05	PF UNIT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	4172	-0-	4172	8911	4155	2	17	9	Y	15					25
06	DLQ G-10	2078	-0-	2078	10989	2074	2	4	9	Y	4					29
07	13492 R	2503	-0-	-10989	-0-	2461	2	42	9	Y	38					67
08	4898 #	3443	-0-	-1455	-0-	3430	2	13	9	Y	12					79
09	0	3520	-0-	3520	3520	3500	2	20	9	Y	18	66	1			31
10	0	3506	-0-	3506	7026	3451	2	55	9	Y	50					81

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

05	T. A.	13389	-0-	13389	17385	13380	3	9	9	Y	8	57	1			2
06	T. A.	9761	-0-	9761	27146	9739	3	22	9	Y	20	14	1			8
07	T. A.	15733	-0-	15733	42879	15708	3	25	9	Y	23	16	1			15
08	54224 R	11345	-0-	-42879	-0-	11327	3	18	9	Y	16	16	1			15
09	10426 R	10426	-0-	-0-	-0-	10407	3	19	9	Y	17	14	1			18
10	0	10876	-0-	10876	10876	10859	3	17	9	Y	15	15	1			18

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

05	113243 X	113243	-0-	-0-	-0-	113243	2			N	-0-					-0-
06	103068 X	103068	-0-	-0-	-0-	103068	2			N	-0-					-0-
07	110781 X	110781	-0-	-0-	-0-	110781	2			N	-0-					-0-
08	107308 X	107308	-0-	-0-	-0-	107308	2			N	-0-					-0-
09	0	113860	-0-	113860	113860	113860	2			N	-0-					-0-
10	0	113199	-0-	113199	227059	113199	2			N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	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

05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	665	2	37	9	N	34					69
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	630	2	66	9	N	60					129
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	111	2	33	9	N	30					159
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	632	2	63	9	N	57	180	1			36
09	0	755	-0-	755	755	714	2	41	9	N	37					73
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	600					N	NO RPT					73

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1030	2	62	9	Y	56	83	1			53
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1463	2	55	9	Y	50					103
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1606	2	33	9	Y	30	81	1			52
08	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1414	2	89	9	Y	81	91	1			42
09	DLQ G-10		1349	-0-	1349	2852	1294	2	55	9	Y	50					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2852					Y	NO RPT					92

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

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	0		431	-0-	431	431	431	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					94
06	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1196	3			N	-0-					94
07	1736	N	930	-0-	-806	-0-	930	3			N	-0-					94
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					94
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					94
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	0		2890	-0-	2890	2890	2890	2			N	-0-					-0-
10	0		2900	-0-	2900	5790	2900	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

05	DLQ G-10		8893	-0-	8893	8893	8893	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		8377	-0-	8377	17270	8377	2			Y	-0-	1	1			3
07	25729	X	8459	-0-	-17270	-0-	8458	2	1	9	Y	1					4
08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			Y	-0-					4
09	0		8316	-0-	8316	8316	8316	2			Y	-0-					4
10	0		8439	-0-	8439	16755	8439	2			Y	-0-					4

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

05	3782	X	3	-0-	-3779	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	232	1	2183	2	Y	-0-	1	1			1
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	265	1	2232	2	Y	1					2
						1	9									
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2242	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	273	1	2309	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	0	2488	-0-	2488	2488	237	1	2249	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
10	0	2433	-0-	2433	4921	225	1	2205	2	Y	3	2	1			4
						3	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2263 N	1400	-0-	-863	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					28
06	1650 X	648	-0-	-1002	-0-	648	3			Y	-0-					28
07	1705 X	537	-0-	-1168	-0-	537	3			Y	-0-					28
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					28
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					28
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

05	5239 X	3139	-0-	-2100	-0-	3139	3			Y	-0-					36
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-					36
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					36
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					36
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					36
10	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	3939	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (DEVONIAN) 28843 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

11	0	560	-0-	560	1931	560	2			Y	-0-					-0-
12	0	824	-0-	824	2755	824	2			Y	-0-					-0-
01	0	608	-0-	608	3363	608	2			Y	-0-					-0-
02	0	499	-0-	499	3862	499	2			Y	-0-					-0-
03	0	497	-0-	497	4359	497	2			Y	-0-					-0-
04	0	436	-0-	436	4795	436	2			Y	-0-					-0-
05	0	741	-0-	741	5536	741	2			Y	-0-					-0-
06	0	629	-0-	629	6165	629	2			Y	-0-					-0-
07	0	548	-0-	548	6713	548	2			Y	-0-					-0-
08	0	408	-0-	408	7121	408	2			Y	-0-					-0-
09	0	262	-0-	262	7383	262	2			Y	-0-					-0-
10	0	294	-0-	294	7677	294	2			Y	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	2	1	3277	3	Y	20	20	0			1
						22	9									
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	16	17	1			-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
08	3782 X	666	-0-	-3116	-0-	663	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0	572	-0-	572	572	568	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	0	2894	-0-	2894	3466	2877	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383 X	16312	-0-	-2071	-0-	14753	3	290	4	Y	1154	1115	1			100
						1269	9									
06	17430 X	15811	-0-	-1619	-0-	14379	3	254	4	Y	1071	1087	1			84
						1178	9									
07	18011 X	16422	-0-	-1589	-0-	14877	3	235	4	Y	1191	1197	1			78
						1310	9									
08	16306 X	15596	-0-	-710	-0-	14126	3	58	4	Y	1284	1171	1			191
						1412	9									
09	0	13612	-0-	13612	13612	12486	3	160	4	Y	878	952	1			117
						966	9									
10	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					117

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600 X	16463	-0-	-2137	-0-	14930	3	1533	9	Y	1394	1415	1			118
06	17880 X	14826	-0-	-3054	-0-	13383	3	1443	9	Y	1312	1274	1			156
07	17670 X	12857	-0-	-4813	-0-	11592	3	1265	9	Y	1150	1162	1			144
08	17670 X	14813	-0-	-2857	-0-	13179	3	1634	9	Y	1485	1347	1			282
09	0	6222	-0-	6222	6222	5702	3	520	9	Y	473	664	1			91
10	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	17267 X	15981	-0-	-1286	-0-	14344	3	281	4	Y	1233	1196	1			108
						1356	9									
06	16800 X	15294	-0-	-1506	-0-	13783	3	244	4	Y	1152	1171	1			89
						1267	9									
07	17360 X	15328	-0-	-2032	-0-	13804	3	218	4	Y	1187	1197	1			79
						1306	9									
08	15996 X	15196	-0-	-800	-0-	13776	3	55	4	Y	1241	1135	1			185
						1365	9									
09	15480 X	13496	-0-	-1984	-0-	12447	3	159	4	Y	809	886	1			108
						890	9									
10	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					108

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252 X	14448	-0-	-804	-0-	12614	3	248	4	Y	1442	1401	1			125
						1586	9									
06	15090 X	13880	-0-	-1210	-0-	12081	3	213	4	Y	1442	1455	1			112
						1586	9									
07	15593 X	2988	-0-	-12605	-0-	2689	3	43	4	Y	233	324	1			21
						256	9									
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-	7	1			14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					14

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25508	3	1832	9	Y	1665	1684	1			141
06	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	24901	3	1850	9	Y	1682	1624	1	1	8	198
07	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	25987	3	1910	9	Y	1736	1721	1			213
08	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	26456	3	1785	9	Y	1623	1518	1			318
*09	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	22463	3	1861	9	Y	1692	1769	1			241
10	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					241

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	3717	3	24	4	Y	2663	2676	1			106
							2929	9									
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	2218	3	38	4	Y	2589	2624	1			71
							2848	9									
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	2922	3	5	4	Y	2838	2864	1			45
							3122	9									
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	3121	3	5	4	Y	2301	2216	1			130
							2531	9									
*09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	3188	3	509	4	Y	2735	2770	1			95
							3009	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	25544	X	24619	-0-	-925	-0-	20989	3	592	4	Y	2762	2862	1			111
							3038	9									
06	24720	X	22071	-0-	-2649	-0-	19040	3	94	4	Y	2670	2604	1			177
							2937	9									
07	24831	X	21451	-0-	-3380	-0-	18292	3	325	4	Y	2576	2619	1			134
							2834	9									
08	24831	X	22446	-0-	-2385	-0-	19498	3	23	4	Y	2659	2568	1			225
							2925	9									
09	0		14965	-0-	14965	14965	10632	3	2731	4	Y	1456	1606	1			75
							1602	9									
10	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	13640	X	10762	-0-	-2878	-0-	9879	3	194	4	Y	626	605	1			54
							689	9									
06	13200	X	10579	-0-	-2621	-0-	9734	3	172	4	Y	612	618	1			48
							673	9									
07	11253	X	9872	-0-	-1381	-0-	9159	3	145	4	Y	516	529	1			35
							568	9									
08	11253	X	10058	-0-	-1195	-0-	9448	3	39	4	Y	519	476	1			78
							571	9									
*09	10590	X	8901	-0-	-1689	-0-	8297	3	106	4	Y	453	473	1			58
							498	9									
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					58

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11342	-0-	-1058	-0-	10414	3	205	4	Y	657	641	1			57
							723	9									
06	11670	X	10877	-0-	-793	-0-	10043	3	177	4	Y	597	607	1			47
							657	9									
07	11594	X	11153	-0-	-441	-0-	10251	3	162	4	Y	673	676	1			44
							740	9									
08	11594	X	11069	-0-	-525	-0-	10234	3	42	4	Y	721	658	1			107
							793	9									
09	0		9623	-0-	9623	9623	9098	3	116	4	Y	372	427	1			52
							409	9									
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	23870	X	21449	-0-	-2421	-0-	17099	3	482	4	Y	3516	3615	1			141
							3868	9									
06	23100	X	20593	-0-	-2507	-0-	16937	3	83	4	Y	3248	3174	1			215
							3573	9									
07	22568	X	21710	-0-	-858	-0-	17762	3	315	4	Y	3303	3346	1			172
							3633	9									
08	22661	X	20179	-0-	-2482	-0-	16471	3	19	4	Y	3354	3241	1			285
							3689	9									
09	0		15592	-0-	15592	15592	7300	3	5171	4	Y	2837	2982	1			140
							3121	9									
10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					140

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
05	20708	X	19518	-0-	-1190	-0-	17458	3	109	4	Y	1774	1825	1			53
							1951	9									
06	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	16967	3	89	4	Y	1766	1703	1			116
							1943	9									
07	20739	X	20432	-0-	-307	-0-	18839	3	24	4	Y	1426	1500	1			42
							1569	9									
08	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	19008	3	30	4	Y	1549	1421	1			170
							1704	9									
09	0		19240	-0-	19240	19240	15244	3	2613	4	Y	1257	1324	1			103
							1383	9									
10	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					103

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29109	X	25993	-0-	-3116	-0-	23175	3	144	4	Y	2431	2516	1			72
							2674	9									
06	28170	X	25576	-0-	-2594	-0-	22995	3	121	4	Y	2236	2162	1			146
							2460	9									
07	29109	X	25576	-0-	-3533	-0-	22822	3	29	4	Y	2477	2553	1			70
							2725	9									
08	26350	X	25584	-0-	-766	-0-	22658	3	35	4	Y	2628	2408	1			290
							2891	9									
09	0		23610	-0-	23610	23610	18015	3	3089	4	Y	2278	2381	1			187
							2506	9									
10	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					187

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34999	X	31133	-0-	-3866	-0-	27397	3	143	4	Y	3266	3434	1			304
							3593	9									
06	33870	X	29538	-0-	-4332	-0-	26126	3	31	4	Y	3074	3244	1			134
							3381	9									
07	33046	X	28046	-0-	-5000	-0-	24607	3	136	4	Y	3003	2901	1			236
							3303	9									
08	34999	X	28120	-0-	-6879	-0-	24494	3	5	4	Y	3292	3137	1			391
							3621	9									
09	0		27778	-0-	27778	27778	20033	3	5093	4	Y	2411	2691	1			111
							2652	9									
10	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					111

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518	X	32787	-0-	-3731	-0-	29973	3	157	4	Y	2415	2544	1			226
							2657	9									
06	34830	X	32529	-0-	-2301	-0-	29851	3	36	4	Y	2402	2523	1			105
							2642	9									
07	35805	X	33944	-0-	-1861	-0-	31077	3	172	4	Y	2450	2363	1			192
							2695	9									
08	35557	X	32994	-0-	-2563	-0-	30276	3	6	4	Y	2465	2362	1			295
							2712	9									
09	0		31933	-0-	31933	31933	23541	3	5984	4	Y	2189	2385	1			99
							2408	9									
10	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					99

UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	32810	-0-	-2127	-0-	27283	3	170	4	Y	4870	4885	1			194
							5357	9									
06	33810	X	31906	-0-	-1904	-0-	26917	3	469	4	Y	4109	4188	1			115
							4520	9									
07	34937	X	29625	-0-	-5312	-0-	24925	3	52	4	Y	4225	4271	1			69
							4648	9									
08	34937	X	27692	-0-	-7245	-0-	23384	3	40	4	Y	3880	3730	1			219
							4268	9									
09	0		23779	-0-	23779	23779	17215	3	2750	4	Y	3467	3564	1			122
							3814	9									
10	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					Y	NO RPT					122

UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	20276	3	126	4	Y	3983	3986	1			159
							4381	9									
06	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	19924	3	347	4	Y	3199	3269	1			89
							3519	9									
07	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	21882	3	46	4	Y	3383	3417	1			55
							3721	9									
08	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	21033	3	36	4	Y	3188	3063	1			180
							3507	9									
09	0		23207	-0-	23207	23207	17026	3	2720	4	Y	3146	3216	1			110
							3461	9									
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	1011					Y	NO RPT					110

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66898	X	64270	-0-	-2628	-0-	52987	3	330	4	Y	9957	10335	1			295
							10953	9									
06	64740	X	54207	-0-	-10533	-0-	44289	3	232	4	Y	8805	8523	1			577
							9686	9									
07	66898	X	52729	-0-	-14169	-0-	44024	3	56	4	Y	7863	8214	1			226
							8649	9									
08	66898	X	48278	-0-	-18620	-0-	39698	3	62	4	Y	7744	7114	1			856
							8518	9									
09	63300	X	44284	-0-	-19016	-0-	31527	3	5406	4	Y	6683	6991	1			548
							7351	9									
10	64263	X	NO RPT	-0-	-64263	-0-					Y	NO RPT					548

UL G 1-7 D WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		38302	-0-	38302	222934	26767	3	16	4	Y	10472	10889	1	1	8	126
							11519	9									
06	0		28163	-0-	28163	251097	20530	3	10	4	Y	6930	6889	1	3	8	164
							7623	9									
07	273117	X	22020	-0-	-251097	-0-	14410	3	188	4	Y	6747	6564	1			347
							7422	9									
08	34937	X	27494	-0-	-7443	-0-	19415	3	2	4	Y	7343	7533	1			157
							8077	9									
09	33810	X	16388	-0-	-17422	-0-	11572	3	4816	9	Y	4378	4424	1			111
10	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT					111

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
05	5580	X	640	-0-	-4940	-0-	186	1	454	9	Y	413	368	1			60
06	2730	X	784	-0-	-1946	-0-	172	1	285	3	Y	290	303	1			47
							8	4	319	9							
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	Y	332	327	1			52
							240	4	365	9							
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	245	1	3190	3	Y	323	316	1			59
							37	4	355	9							
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	230	1	3412	3	Y	357	370	1			46
							568	4	393	9							
10	5704	X	4525	-0-	-1179	-0-	245	1	4059	3	Y	163	159	1			50
							42	4	179	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
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	182	1	1678	3	Y	206	184	1			31
							67	4	227	9							
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	223	1	3793	3	Y	201	210	1			22
							111	4	221	9							
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	294	1	1220	3	Y	255	252	1			25
							60	4	281	9							
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	248	1	2108	3	Y	231	226	1			30
							24	4	254	9							
09	4350	X	1028	-0-	-3322	-0-	269	1	409	3	Y	256	265	1			21
							68	4	282	9							
10	4495	X	1953	-0-	-2542	-0-	262	1	1379	3	Y	271	264	1			28
							14	4	298	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	15707	-0-	-3203	-0-	267	1	12843	3	Y	2361	2335	1			106
							2597	9									
06	18300	X	14124	-0-	-4176	-0-	339	1	11117	3	Y	2224	2105	1			225
							222	4	2446	9							
07	18910	X	17033	-0-	-1877	-0-	166	1	14071	3	Y	2153	2246	1			132
							428	4	2368	9							
08	16337	X	13159	-0-	-3178	-0-	196	1	11191	3	Y	1573	1553	1			152
							42	4	1730	9							
09	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	224	1	9195	3	Y	2211	2153	1			210
							1705	4	2432	9							
10	17019	X	15043	-0-	-1976	-0-	372	1	12240	3	Y	2210	2243	1			177
							2431	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
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	325	1	7946	3	N	1259	1209	1			519
							1385	9									
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	171	1	4343	3	N	869	1013	1			375
							545	4	956	9							
07	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	254	1	5558	3	N	1167	1178	1			364
							1036	4	1284	9							
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	262	1	5973	3	N	1008	1008	1			364
							57	4	1109	9							
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	285	1	4831	3	N	1155	1042	1			477
							1669	4	1271	9							
*10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	272	1	4573	3	N	1096	1378	1			195
							186	4	1206	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	131	1	10439	3	Y	333	593	1			94
							366	9									
06	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	154	1	11322	3	Y	640	675	1			59
							704	9									
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	240	1	12718	3	Y	528	529	1			58
							581	9									
08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	207	1	10888	3	Y	715	678	1			95
							787	9									
09	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	233	1	9341	3	Y	780	794	1			81
							858	9									
10	8215	X	5587	-0-	-2628	-0-	242	1	4402	3	Y	816	793	1			104
							45	4	898	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	239	1	9408	3	Y	1049	1027	1			47
							1154	9									
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	193	1	14752	3	Y	977	925	1			99
							295	4	1075	9							
07	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	230	1	8459	3	Y	877	922	1			54
							258	4	965	9							
08	8897	X	6068	-0-	-2829	-0-	217	1	5121	3	Y	646	638	1			62
							19	4	711	9							
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	358	1	6436	3	Y	1030	994	1			98
							1194	4	1133	9							
*10	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	441	1	10653	3	Y	1029	1045	1			82
							1132	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	106	1	7639	3	Y	595	531	1			87
							302	4	655	9							
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	171	1	7538	3	Y	847	885	1			49
							220	4	932	9							
07	8153	X	3988	-0-	-4165	-0-	220	1	3109	3	Y	459	453	1			55
							154	4	505	9							
08	8153	X	3941	-0-	-4212	-0-	204	1	3241	3	Y	416	407	1			64
							38	4	458	9							
09	7890	X	5195	-0-	-2695	-0-	179	1	3866	3	Y	460	476	1			48
							644	4	506	9							
10	8153	X	2742	-0-	-5411	-0-	282	1	1903	3	Y	488	476	1			60
							20	4	537	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	114	1	4985	3	Y	871	777	1			127
							198	4	958	9							
06	6390	X	6167	-0-	-223	-0-	161	1	4930	3	Y	847	885	1			89
							144	4	932	9							
07	6603	X	5764	-0-	-839	-0-	206	1	4573	3	Y	689	680	1			98
							227	4	758	9							
08	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	158	1	5412	3	Y	624	610	1			112
							63	4	686	9							
09	6240	X	991	-0-	-5249	-0-	233	1	758	9	Y	689	714	1			87
10	6386	X	2635	-0-	-3751	-0-	275	1	1568	3	Y	705	687	1			105
							16	4	776	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
05	8122	X	7195	-0-	-927	-0-	190	1	4676	3	Y	1984	1927	1			221
							147	4	2182	9							
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	209	1	5898	3	Y	1927	1920	1			228
							38	4	2120	9							
07	8122	X	7444	-0-	-678	-0-	217	1	5315	3	Y	1638	1620	1			246
							110	4	1802	9							
08	7967	X	6878	-0-	-1089	-0-	269	1	4156	3	Y	2190	2140	1			296
							44	4	2409	9							
09	7860	X	3687	-0-	-4173	-0-	218	1	1220	3	Y	1242	1421	1			117
							883	4	1366	9							
10	8122	X	1264	-0-	-6858	-0-	756	4	508	9	Y	462	424	1			155

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
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	205	1	8509	3	Y	1803	1875	1			201
							269	4	1983	9							
06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	208	1	6843	3	Y	1719	1717	1			203
							44	4	1891	9							
07	8649	X	8275	-0-	-374	-0-	217	1	6265	3	Y	1512	1488	1			227
							130	4	1663	9							
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	251	1	7490	3	Y	1577	1591	1			213
							79	4	1735	9							
09	8370	X	5014	-0-	-3356	-0-	242	1	2198	3	Y	894	1023	1			84
							1591	4	983	9							
10	8649	X	1728	-0-	-6921	-0-	1362	4	366	9	Y	333	305	1			112

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	289	1	5032	3	Y	1953	1880	1			217
						159	4	2148	9							
06	6690 X	5244	-0-	-1446	-0-	241	1	3577	3	Y	1275	1341	1			151
						23	4	1403	9							
07	7192 X	4684	-0-	-2508	-0-	240	1	3187	3	Y	1083	1072	1			162
						66	4	1191	9							
08	7626 X	5944	-0-	-1682	-0-	272	1	3767	3	Y	1695	1628	1			229
						40	4	1865	9							
09	7380 X	5635	-0-	-1745	-0-	273	1	2360	3	Y	1175	1294	1			110
						1709	4	1293	9							
10	7626 X	1977	-0-	-5649	-0-	33	1	1462	4	Y	438	401	1			147
						482	9									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CAPTUREPOINT LLC 130545
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4857 R	4857	-0-	-0-	-0-	4664	3	55	4	Y	125	126	1			46
						138	9									
06	4800 #	4626	-0-	-174	-0-	4454	3	17	4	Y	141	123	1			64
						155	9									
07	5270 #	4451	-0-	-819	-0-	4249	3	95	4	Y	97	112	1			49
						107	9									
08	5270 #	4745	-0-	-525	-0-	4612	3	60	4	Y	66	71	1			44
						73	9									
09	5100 #	3970	-0-	-1130	-0-	3709	3	176	4	Y	77	79	1			42
						85	9									
10	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					42

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
05	8773	#	8109	-0-	-664	-0-	7865	3	15	4	Y	208	215	1			94
							229	9									
06	8340	#	6637	-0-	-1703	-0-	6496	3	12	4	Y	117	122	1			89
							129	9									
07	7502	#	6565	-0-	-937	-0-	6381	3	184	9	Y	167	157	1			99
08	8122	#	6926	-0-	-1196	-0-	6739	3	23	4	Y	149	181	1			67
							164	9									
09	0		4755	-0-	4755	4755	4639	3	116	9	Y	105	69	1			103
10	8122	#	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	14725	#	10796	-0-	-3929	-0-	10429	3	20	4	Y	315	434	1			190
							347	9									
06	13260	#	10198	-0-	-3062	-0-	9893	3	18	4	Y	261	261	1			190
							287	9									
07	13702	#	9818	-0-	-3884	-0-	9458	3	360	9	Y	327	317	1			200
08	12090	#	9704	-0-	-2386	-0-	9430	3	31	4	Y	221	308	1			113
							243	9									
09	0		8180	-0-	8180	8180	7885	3	295	9	Y	268	153	1			228
10	10788	#	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					228

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
05	4092	#	3575	-0-	-517	-0-	3341	3	6	4	Y	207	184	1			81
							228	9									
06	3960	#	2279	-0-	-1681	-0-	2170	3	4	4	Y	95	101	1	1	8	74
							105	9									
07	6200	#	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					74
08	6200	#	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	16	16	1			74
09	0		3505	-0-	3505	3505	3331	3	174	9	Y	158	93	1			139
10	3565	#	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					139

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5671	R	5671	-0-	-0-	-0-	5344	3	15	4	Y	284	260	1			58
							312	9									
06	4680	#	2368	-0-	-2312	-0-	2213	3	27	4	Y	116	127	1	1	8	46
							128	9									
07	5208	#	3889	-0-	-1319	-0-	3523	3	43	4	Y	294	269	1			71
							323	9									
08	5208	#	4464	-0-	-744	-0-	4219	3	3	4	Y	220	243	1			48
							242	9									
09	5040	#	4821	-0-	-219	-0-	4620	3	201	9	Y	183	172	1			59
10	5208	#	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					59

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	#	12480	-0-	-5004	-0-	12120	3	140	4	Y	200	213	1			79
							220	9									
06	16920	#	13276	-0-	-3644	-0-	12955	3	48	4	Y	248	213	1	2	8	112
							273	9									
07	17112	#	14780	-0-	-2332	-0-	13965	3	309	4	Y	460	398	1			174
							506	9									
08	16678	#	16021	-0-	-657	-0-	15231	3	197	4	Y	539	443	1			270
							593	9									
09	16140	#	13349	-0-	-2791	-0-	12362	3	560	4	Y	388	430	1			228
							427	9									
10	13733	#	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					228

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245 #	1577	-0-	-10668	-0-	1243	3	3	4	Y	301	280	1			63
						331	9									
06	11850 #	1170	-0-	-10680	-0-	754	3	9	4	Y	370	317	1	1	8	115
						407	9									
07	9424 #	2377	-0-	-7047	-0-	2047	3	25	4	Y	277	310	1			82
						305	9									
08	3224 #	3213	-0-	-11	-0-	2717	3	2	4	Y	449	444	1			87
						494	9									
09	3120 #	1960	-0-	-1160	-0-	1694	3	266	9	Y	242	245	1			84
10	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					84

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6188 R	6188	-0-	-0-	-0-	5675	3	38	4	Y	432	399	1	1	8	57
						475	9									
06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4556	3	105	4	Y	533	489	1	2	8	99
						586	9									
07	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4018	3	185	4	Y	460	490	1			69
						506	9									
08	4491 R	4491	-0-	-0-	-0-	3992	3	9	4	Y	445	417	1			97
						490	9									
*09	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2722	3	11	4	Y	206	245	1			58
						227	9									
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	4663	3	15	4	Y	548	526	1			123
						603	9									
06	4830 #	4469	-0-	-361	-0-	3807	3	66	4	Y	542	525	1			140
						596	9									
07	4836 #	2959	-0-	-1877	-0-	2562	3	397	9	Y	361	342	1			159
08	4991 #	3700	-0-	-1291	-0-	3274	3	42	4	Y	349	403	1			105
						384	9									
09	4830 #	3446	-0-	-1384	-0-	2921	3	525	9	Y	477	403	1			179
10	4991 #	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					179

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076 #	5787	-0-	-289	-0-	5155	3	14	4	Y	562	508	1			114
						618	9									
06	6586 R	6586	-0-	-0-	-0-	5805	3	70	4	Y	646	557	1	1	8	202
						711	9									
07	6076 #	3372	-0-	-2704	-0-	3179	3	39	4	Y	140	270	1			72
						154	9									
08	5828 #	4891	-0-	-937	-0-	4367	3	3	4	Y	474	456	1			90
						521	9									
09	5880 #	5291	-0-	-589	-0-	4731	3	560	9	Y	509	445	1			154
10	6076 #	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					154

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	5713	3	32	4	N	1790	1348	1			1369
							1969	9									
06	7710	X	7142	-0-	-568	-0-	5326	3	1816	9	N	1651	2533	1			487
07	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	6518	3	85	4	N	1898	1761	1			624
							2088	9									
08	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	7273	3	2212	9	N	2011	1906	1			729
*09	8220	X	6206	-0-	-2014	-0-	3071	3	1851	4	N	1167	1662	1			234
							1284	9									
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					234

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

05	24211	X	19304	-0-	-4907	-0-	181	1	16109	3	Y	2740	2693	1			123
							3014	9									
06	23430	X	15281	-0-	-8149	-0-	238	1	12204	3	Y	2360	2244	1			239
							243	4	2596	9							
07	24211	X	3604	-0-	-20607	-0-	266	1	771	3	Y	2312	2409	1			142
							24	4	2543	9							
08	24211	X	7128	-0-	-17083	-0-	42	1	5006	3	Y	1874	1835	1			181
							19	4	2061	9							
09	23430	X	1169	-0-	-22261	-0-	261	1	766	3	Y	-0-	181	1			-0-
							142	4									
10	19313	X	2420	-0-	-16893	-0-	276	1	1678	3	Y	424	390	1			34
							466	9									

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

05	20615	X	14620	-0-	-5995	-0-	229	1	12019	3	Y	2156	2117	1			97
							2372	9									
06	19110	X	14984	-0-	-4126	-0-	114	1	12151	3	Y	2251	2120	1			228
							243	4	2476	9							
07	19065	X	13710	-0-	-5355	-0-	121	1	11457	3	Y	1621	1749	1			100
							349	4	1783	9							
08	19065	X	9966	-0-	-9099	-0-	301	1	8378	3	Y	1141	1131	1			110
							32	4	1255	9							
09	17790	X	12011	-0-	-5779	-0-	238	1	8441	3	Y	1606	1563	1			153
							1565	4	1767	9							
10	15469	X	12878	-0-	-2591	-0-	191	1	11289	3	Y	1271	1322	1			102
							1398	9									

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

05	19189	X	16613	-0-	-2576	-0-	167	1	13905	3	Y	1809	1614	1			264
							551	4	1990	9							
06	16080	X	16062	-0-	-18	-0-	266	1	13467	3	Y	1760	1839	1			185
							393	4	1936	9							
07	19313	X	18518	-0-	-795	-0-	257	1	15284	3	Y	2017	1990	1			212
							758	4	2219	9							
08	19313	X	17267	-0-	-2046	-0-	256	1	14829	3	Y	1825	1785	1			252
							174	4	2008	9							
09	18690	X	16294	-0-	-2396	-0-	286	1	12302	3	Y	1507	1561	1			198
							2048	4	1658	9							
*10	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	269	1	16512	3	Y	1598	1559	1			237
							170	4	1758	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

05	19654 X	14220	-0-	-5434	-0-	14220	3		Y	-0-			-0-
06	19020 X	64	-0-	-18956	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07	19530 X	18513	-0-	-1017	-0-	18513	3		Y	-0-			-0-
08	30963 X	30963	-0-	-0-	-0-	30963	3		Y	-0-			-0-
09	0	27486	-0-	27486	27486	27486	3		Y	-0-			-0-
10	0	22143	-0-	22143	49629	22143	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

05	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	6138 X	4653	-0-	-1485	-0-	4653	3		Y	-0-			-0-
06	5940 X	359	-0-	-5581	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
07	6138 X	5480	-0-	-658	-0-	5480	3		Y	-0-			-0-
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3		Y	-0-			-0-
09	0	6626	-0-	6626	6626	6626	3		Y	-0-			-0-
10	0	6568	-0-	6568	13194	6568	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

05	16709 X	12869	-0-	-3840	-0-	12869	3		N	-0-			-0-
06	16170 X	428	-0-	-15742	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	17825 X	5627	-0-	-12198	-0-	5627	3		N	-0-			-0-
08	17825 X	9049	-0-	-8776	-0-	9049	3		N	-0-			-0-
09	0	12361	-0-	12361	12361	12361	3		N	-0-			-0-
10	0	12466	-0-	12466	24827	12466	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
06	1530	N	209	-0-	-1321	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	Y	-0-			-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	Y	-0-			-0-
09	0		1336	-0-	1336	1336	1336	3	Y	-0-			-0-
10	0		1361	-0-	1361	2697	1361	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

05	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	27985	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	4572	-0-	-5778	-0-	4572	3	N	-0-			-0-
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15829	3	N	-0-			-0-
08	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	22485	3	N	-0-			-0-
09	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21876	3	N	-0-			-0-
10	0		23520	-0-	23520	23520	23520	3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

05	3100	N	3819	-0-	719	9504	3819	3	N	-0-			-0-
06	9749	X	245	-0-	-9504	-0-	245	3	N	-0-			-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3	N	-0-			-0-
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3	N	-0-			-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC //CONT.// 169379
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1356	-0-	-2724	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	3			N	-0-					-0-
09	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	15627	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

05	35778	X	35778	-0-	-0-	-0-	35778	3			N	-0-					67
06	34350	X	34350	-0-	-0-	-0-	34350	3			N	-0-					67
07	35093	X	35093	-0-	-0-	-0-	35093	3			N	-0-					67
08	35438	X	35438	-0-	-0-	-0-	35438	3			N	-0-					67
09	31656	X	31656	-0-	-0-	-0-	31656	3			N	-0-					67
10	0		35589	-0-	35589	35589	35589	3			N	-0-					67

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

05	14B2	EXT	312	-0-	312	916	295	3	17	9	N	15					186
06	14B2	EXT	185	-0-	185	1101	185	2			N	-0-					186
07	14B2	EXT	330	-0-	330	1431	330	2			N	-0-					186
08	14B2	EXT	379	-0-	379	1810	379	2			N	-0-					186
09	14B2	EXT	347	-0-	347	2157	347	2			N	-0-					186
10	14B2	EXT	361	-0-	361	2518	361	2			N	-0-					186

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-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

05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		Y	-0-			-0-
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		Y	-0-			-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		Y	-0-			-0-
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3		Y	-0-			-0-
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3		Y	-0-			-0-
10	0	3628	-0-	3628	3628	3628	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

05	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3		Y	-0-			-0-
06	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	3		Y	-0-			-0-
07	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	3		Y	-0-			-0-
08	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	3		Y	-0-			-0-
09	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	3		Y	-0-			-0-
10	0	14239	-0-	14239	14239	14239	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

05	DLQ G-10	16386	-0-	16386	16386	16151	3	235	9	Y	214	177	1			208
06	DLQ G-10	3164	-0-	3164	19550	3121	3	43	9	Y	39	181	1			66
07	DLQ G-10	12889	-0-	12889	32439	12681	3	208	9	Y	189					255
08	DLQ G-10	18716	-0-	18716	51155	18536	3	180	9	Y	164	180	1			239
09	DLQ G-10	16983	-0-	16983	68138	16740	3	243	9	Y	221	350	1			110
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	68138					Y	NO RPT					110

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4616	2	64	9	N	58					122
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4388	2	107	9	N	97					219
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4342	2	55	9	N	50	184	1			85
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4216	2	105	9	N	95					180
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4009	1	41	9	N	37	185	1			32
*10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3798	1	130	9	N	118					150

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

05	DLQ G-10	900	-0-	900	900	900	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	83	-0-	83	983	83	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	397	-0-	397	1380	397	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	1414	34	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	369	-0-	369	1783	369	3			Y	-0-					-0-
10	0	339	-0-	339	2122	339	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	3	3	9	N	3	71	1			207
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3					210
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					210
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					210
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					210
10	0	1529	-0-	1529	1529	1529	3			N	-0-					210

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1266	3	86	9	N	78	375	1			122
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1266	3	77	9	N	70					192
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1245	3	86	9	N	78					270
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					270
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-	178	1			92
10	0	1371	-0-	1371	1371	1295	3	76	9	N	69					161

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3554	-0-	454	454	3547	3	7	9	N	6					163
06	1015 N	561	-0-	-454	-0-	554	3	7	9	N	6					169
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3088	3	12	9	N	11					180
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					180
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					180
10	0	2398	-0-	2398	2398	2398	3			N	-0-					180

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					161
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	N	3					164
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					164
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					164
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					164
10	0	1014	-0-	1014	1014	1014	3			N	-0-					164

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	3	12	9	N	11	56	1			111
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					111
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					111
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					111
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					111
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788	3			N	-0-					111

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

05	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	1019	3	31	9	Y	28					287
06	DLQ G-10	4528	-0-	4528	5578	4516	3	12	9	Y	11					298
07	DLQ G-10	4569	-0-	4569	10147	4569	3			Y	-0-					298
08	DLQ G-10	4777	-0-	4777	14924	4742	3	35	9	Y	32	108	1			222
09	DLQ G-10	4423	-0-	4423	19347	4423	3			Y	-0-					222
10	0	4227	-0-	4227	23574	4227	3			Y	-0-					222

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

05	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3156	-0-	3156	3156	3058	2	98	9	N	89					89
07	14B2 EXT	5822	-0-	5822	8978	5798	2	24	9	N	22					111
08	14B2 EXT	6330	-0-	6330	15308	6284	2	46	9	N	42					153
09	14B2 EXT	5808	-0-	5808	21116	5753	2	55	9	N	50					203
10	0	5822	-0-	5822	26938	5788	2	34	9	N	31					234

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

05	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	1555	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	300	-0-	300	1855	300	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	3859	2004	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1846	-0-	1846	5705	1846	2			Y	-0-					-0-
10	0	1700	-0-	1700	7405	1700	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

05	2852 N	2719	-0-	-133	-0-	2719	3			N	-0-					94
06	2730 N	442	-0-	-2288	-0-	442	3			N	-0-					94
07	2759 N	2396	-0-	-363	-0-	2396	3			N	-0-					94
08	2728 N	2713	-0-	-15	-0-	2713	3			N	-0-					94
09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					94
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

05	1240 N	737	-0-	-503	-0-	737	2			N	-0-					190
06	1110 N	81	-0-	-1029	-0-	81	2			N	-0-					190
07	1054 N	824	-0-	-230	-0-	824	2			N	-0-					190
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					190
09	0	1352	-0-	1352	1352	1352	2			N	-0-					190
10	0	185	-0-	185	1537	185	2			N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

05	2975 N	2400	-0-	-575	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	1364 X	831	-0-	-533	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
09	0	1710	-0-	1710	1710	1710	3			Y	-0-					-0-
10	0	1742	-0-	1742	3452	1742	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-			-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	1001	-0-	1001	1001	1001	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	245	-0-	245	1246	245	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	914	-0-	914	2160	914	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	671	-0-	671	2831	671	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	942	-0-	942	3773	942	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	746	-0-	746	4519	746	3			N	-0-					-0-

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
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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-
09	0		5	-0-	5	5	5	3		N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022

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

05	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				187
06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				187
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				187
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				187
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				187
10	0	677	-0-	677	677	677	2			N	-0-				187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	3	12	9	N	11				160
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	171	3	29	9	N	26				186
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-				186
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	180	3	24	9	N	22				208
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-				208
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-				208

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

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	4	Y	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	49	2	5	4	Y	-0-					9
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	4	1	9	Y	1					10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			13
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	2	58	4	Y	1	5	1			9
						1	9									

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

05	21142 X	20878	-0-	-264	-0-	19044	2	1834	4	Y	-0-					9
06	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	19569	2	1319	4	Y	-0-					9
07	19747 X	18816	-0-	-931	-0-	17032	2	1784	4	Y	-0-					9
08	20863 X	3539	-0-	-17324	-0-	3536	4	3	9	Y	3					12
*09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	2	1			10
10	21576 X	4392	-0-	-17184	-0-	472	2	3920	4	Y	-0-	1	1			9

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

05	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					47
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					47
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					47
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					47
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					47
10	0	523	-0-	523	523	523	3			N	-0-					47

SLANT OPERATING, LLC 786697
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	39	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	52	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	54	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	56	1	46	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	54	1	26	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	0	118	-0-	118 B	118	65	1	25	2	Y	-0-					-0-
						28	4									

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

05	35557	X	28737	-0-	-6820	-0-	1270	1	24309	3	Y	2871	2849	0			6899
							3158	9									
06	33600	X	23613	-0-	-9987	-0-	516	1	20701	3	Y	2178	2247	0			6830
							2396	9									
07	DLQ G-10		25483	-0-	25483	25483	413	1	22446	3	Y	2385	2341	0			6874
							2624	9									
08	DLQ G-10		27160	-0-	27160	52643	550	1	23518	3	Y	2811	2802	0			6883
							3092	9									
09	DLQ G-10		25673	-0-	25673	78316	1263	1	21581	3	Y	2572	2517	0			6938
							2829	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	78316					Y	NO RPT					6938

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

05	31403	X	24607	-0-	-6796	-0-	808	1	20711	3	Y	2807	2653	0			5582
							3088	9									
06	29880	X	25205	-0-	-4675	-0-	834	1	21866	3	Y	2277	2349	0			5510
							2505	9									
07	DLQ G-10		26420	-0-	26420	26420	703	1	23702	3	Y	1832	1798	0			5544
							2015	9									
08	DLQ G-10		27397	-0-	27397	53817	690	1	24195	3	Y	2284	2277	0			5551
							2512	9									
09	DLQ G-10		26095	-0-	26095	79912	1131	1	22096	3	Y	2607	2553	0			5605
							2868	9									
10	DLQ G-10		48822	-0-	48822	128734	695	1	42223	3	Y	5367	5462	0			939
							5904	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

05	46469	X	41461	-0-	-5008	-0-	1357	1	36741	3	Y	3057	3039	0			7923
							3363	9									
06	47880	X	39910	-0-	-7970	-0-	881	1	35423	3	Y	3278	3382	0			7819
							3606	9									
07	DLQ G-10		40606	-0-	40606	40606	584	1	36880	3	Y	2856	2803	0			7872
							3142	9									
08	DLQ G-10		39118	-0-	39118	79724	621	1	35727	3	Y	2518	2510	0			7880
							2770	9									
09	DLQ G-10		28394	-0-	28394	108118	1495	1	24233	3	Y	2424	2386	0			7918
							2666	9									
10	DLQ G-10		12275	-0-	12275	120393	345	1	8903	3	Y	2752	2752	0			478
							3027	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	39246 X	38245	-0-	-1001	-0-	1339	1	33177	3	Y	3390	3398	0			5063
						3729	9									
06	37980 X	27276	-0-	-10704	-0-	609	1	23000	3	Y	3334	3439	0			4958
						3667	9									
07	DLQ G-10	25574	-0-	25574	25574	533	1	21492	3	Y	3226	3167	0			5017
						3549	9									
08	DLQ G-10	28294	-0-	28294	53868	609	1	24381	3	Y	3004	2994	0			5027
						3304	9									
09	DLQ G-10	26966	-0-	26966	80834	1146	1	22851	3	Y	2699	2637	0			5089
						2969	9									
10	DLQ G-10	33554	-0-	33554	114388	647	1	29186	3	Y	3383	3317	0			587
						3721	9									

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
05	45508 X	34485	-0-	-11023	-0-	415	1	30030	3	Y	3673	3759	0			5446
						4040	9									
06	44040 X	30908	-0-	-13132	-0-	537	1	26883	3	Y	3171	3272	0			5345
						3488	9									
07	DLQ G-10	33355	-0-	33355	33355	467	1	29174	3	Y	3376	3315	0			5406
						3714	9									
08	DLQ G-10	33552	-0-	33552	66907	709	1	29535	3	Y	3007	2997	0			5417
						3308	9									
09	DLQ G-10	40435	-0-	40435	107342	557	1	36750	3	Y	2844	2814	0			5447
						3128	9									
10	DLQ G-10	41877	-0-	41877	149219	622	1	38293	3	Y	2693	2707	0			475
						2962	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
05	31651 X	26814	-0-	-4837	-0-	467	1	23211	3	Y	2851	2910	0			2966
						3136	9									
06	30630 X	21987	-0-	-8643	-0-	536	1	18488	3	Y	2694	2779	0			2881
						2963	9									
07	DLQ G-10	27573	-0-	27573	27573	555	1	23530	3	Y	3171	3113	0			2939
						3488	9									
08	DLQ G-10	30189	-0-	30189	57762	650	1	26924	3	Y	2377	2369	0			2948
						2615	9									
09	DLQ G-10	31644	-0-	31644	89406	465	1	28317	3	Y	2602	2575	0			2975
						2862	9									
10	DLQ G-10	28653	-0-	28653	118059	168	1	25698	3	Y	2534	2595	0			447
						2787	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
05	48112 X	40710	-0-	-7402	-0-	1295	1	35355	3	Y	3691	3768	0			8832
						4060	9									
06	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	2453	1	32877	3	Y	3310	3415	0			8727
						3641	9									
07	DLQ G-10	33714	-0-	33714	33714	2498	1	28179	3	Y	2761	2711	0			8777
						3037	9									
08	DLQ G-10	14610	-0-	14610	48324	341	1	12759	3	Y	1373	1368	0			8782
						1510	9									
09	DLQ G-10	33158	-0-	33158	81482	886	1	29111	3	Y	2874	2844	0			8812
						3161	9									
10	DLQ G-10	32674	-0-	32674	114156	800	1	30140	3	Y	1576	1761	0			278
						1734	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	46345 X	39515	-0-	-6830	-0-	1306	1	33767	3	Y	4038	4137	0			5148
						4442	9									
06	44850 X	36373	-0-	-8477	-0-	2656	1	29399	3	Y	3925	4049	0			5024
						4318	9									
07	DLQ G-10	40387	-0-	40387	40387	3932	1	31780	3	Y	4250	4172	0			5102
						4675	9									
08	DLQ G-10	33971	-0-	33971	74358	282	1	29696	3	Y	3630	3617	0			5115
						3993	9									
09	DLQ G-10	22093	-0-	22093	96451	754	1	18473	3	Y	2605	2577	0			5143
						2866	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96451					Y	NO RPT					5143

APR OPERATING LLC 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3446	3	55	4	N	105					557
						116	9									
07	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9047	3	93	4	N	292	361	1			488
						321	9									
08	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13484	3	50	4	N	307	184	1			611
						338	9									
09	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	15452	3	64	4	N	297	368	1			540
						327	9									
10	0	10633	-0-	10633	10633	10257	3	59	4	N	288	367	1			461
						317	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2717	3	29	4	N	383	359	1			346
						421	9									
06	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13720	3	91	4	N	1183	1256	1			273
						1301	9									
07	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	15650	3	46	4	N	1572	1452	1			393
						1729	9									
08	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	15382	3	35	4	N	1685	1618	1			460
						1854	9									
09	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	13246	3	30	4	N	1699	1777	1			382
						1869	9									
10	0	15822	-0-	15822	15822	13728	3	23	4	N	1883	1979	1			286
						2071	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30572	X	30572	-0-	-0-	-0-	26933	3	149	4	N	3173	3002	1			380
							3490	9									
06	32010	X	26981	-0-	-5029	-0-	24040	3	163	4	N	2525	2636	1			269
							2778	9									
07	33077	X	27427	-0-	-5650	-0-	24375	3	167	4	N	2623	2811	1			81
							2885	9									
08	33077	X	19236	-0-	-13841	-0-	17356	3	81	4	N	1635	1597	1			119
							1799	9									
09	29580	X	28963	-0-	-617	-0-	25604	3	205	4	N	2867	2665	1			321
							3154	9									
10	0		30615	-0-	30615	30615	27067	3	10	4	N	3216	3228	1			309
							3538	9									

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
05	24955	X	9280	-0-	-15675	-0-	1398	1	7308	3	N	505	689	1			197
							18	4	556	9							
06	23640	X	12213	-0-	-11427	-0-	1335	1	9464	3	N	1021	893	1			325
							291	4	1123	9							
07	28458	X	22207	-0-	-6251	-0-	1980	1	17878	3	N	1930	1985	1			270
							226	4	2123	9							
08	28458	X	15451	-0-	-13007	-0-	2112	1	11199	3	N	1727	1738	1			259
							240	4	1900	9							
09	27540	X	15579	-0-	-11961	-0-	1650	1	12166	3	N	1578	1414	1			423
							27	4	1736	9							
10	0		27052	-0-	27052	27052	2757	1	20060	3	N	2779	2693	1			509
							1178	4	3057	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61194	X	59669	-0-	-1525	-0-	57450	3	2219	9	Y	2017	2154	1			51
06	62281	X	62281	-0-	-0-	-0-	59731	3	104	4	Y	2224	2067	1			208
							2446	9									
07	85135	X	85135	-0-	-0-	-0-	81856	3	90	4	Y	2899	2763	1			344
							3189	9									
08	77186	X	77186	-0-	-0-	-0-	74249	3	34	4	Y	2639	2420	1			563
							2903	9									
09	74393	X	74393	-0-	-0-	-0-	71374	3	71	4	Y	2680	2864	1			379
							2948	9									
10	0		76694	-0-	76694	76694	74367	3	49	4	Y	2071	2168	1			282
							2278	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52554	X	52554	-0-	-0-	-0-	50306	3	102	4	Y	1951	2041	1			157
							2146	9									
06	107351	X	107351	-0-	-0-	-0-	100304	3	146	4	Y	6274	5992	1			439
							6901	9									
07	82605	X	82605	-0-	-0-	-0-	76961	3	147	4	Y	4997	5090	1			346
							5497	9									
08	84253	X	84253	-0-	-0-	-0-	78475	3	63	4	Y	5195	5401	1			140
							5715	9									
09	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	17356	3	59	4	Y	803	875	1			68
							883	9									
10	0		600	-0-	600	600	453	3	7	4	Y	127	169	1			26
							140	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	25253	-0-	-1655	-0-	458	1	23796	3	Y	800	719	1			485
							119	4	880	9							
06	28500	X	17999	-0-	-10501	-0-	615	1	16694	3	Y	557	833	1			209
							77	4	613	9							
07	29721	X	29721	-0-	-0-	-0-	1161	1	27196	3	Y	1178	999	1			388
							68	4	1296	9							
08	29450	X	27824	-0-	-1626	-0-	1115	1	25448	3	Y	1087	976	1			499
							65	4	1196	9							
09	27780	X	11340	-0-	-16440	-0-	450	1	10375	3	Y	449	687	1			261
							21	4	494	9							
10	0		2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-					261

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
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	211	1	7339	3	Y	393	249	1			238
							60	4	432	9							
06	9360	X	5048	-0-	-4312	-0-	357	1	4319	3	Y	294	422	1			110
							49	4	323	9							
07	10509	X	7675	-0-	-2834	-0-	287	1	7114	3	Y	232	266	1			76
							19	4	255	9							
08	10509	X	7894	-0-	-2615	-0-	304	1	7256	3	Y	288	232	1			132
							17	4	317	9							
09	10170	X	3078	-0-	-7092	-0-	120	1	2823	3	Y	115	180	1			67
							8	4	127	9							
10	0		2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-					67

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38130	X	34823	-0-	-3307	-0-	1112	1	32403	3	Y	1173	1122	1			215
							18	4	1290	9							
06	34110	X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	1856	1852	1			219
07	35247	X	34705	-0-	-542	-0-	1075	1	29779	3	Y	3496	3297	1			418
							5	4	3846	9							
08	35247	X	32441	-0-	-2806	-0-	951	1	28841	3	Y	2407	2628	1			197
							1	4	2648	9							
09	33150	X	23921	-0-	-9229	-0-	1006	1	22261	3	Y	534	644	1			87
							67	4	587	9							
10	0		29905	-0-	29905	29905	1103	1	26701	3	Y	1824	1687	1			224
							95	4	2006	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37145	X	37145	-0-	-0-	-0-	1110	1	32304	3	Y	3375	3200	1			617
							18	4	3713	9							
06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					Y	2054	2429	1			242
07	33945	X	27288	-0-	-6657	-0-	880	1	24465	3	Y	1763	1794	1			211
							4	4	1939	9							
08	36580	X	26868	-0-	-9712	-0-	772	1	23128	3	Y	2698	2688	1			221
							2968	9									
09	35400	X	20056	-0-	-15344	-0-	621	1	15015	3	Y	3977	3551	1			647
							45	4	4375	9							
10	0		21863	-0-	21863	21863	754	1	18579	3	Y	2244	2616	1			275
							62	4	2468	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	28735	-0-	-1676	-0-	24950	3	20	4	Y	3423	3632	1			275
							3765	9									
06	74064	X	74064	-0-	-0-	-0-	66820	3	108	4	Y	6487	6308	1			454
							7136	9									
07	30411	X	16630	-0-	-13781	-0-	14750	3	34	4	Y	1678	2016	1			116
							1846	9									
08	62949	X	62949	-0-	-0-	-0-	56042	3	98	4	Y	6190	6139	1			167
							6809	9									
09	54014	X	54014	-0-	-0-	-0-	49002	3	326	4	Y	4260	4065	1			362
							4686	9									
10	0		20418	-0-	20418	20418	18250	3	202	4	Y	1787	1785	1			364
							1966	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76736	X	76736	-0-	-0-	-0-	2736	1	70093	3	Y	3474	3625	1			287
							86	4	3821	9							
06	65929	X	65929	-0-	-0-	-0-	2521	1	59666	3	Y	3302	3149	1			440
							110	4	3632	9							
07	67642	X	63931	-0-	-3711	-0-	2799	1	57974	3	Y	2799	2959	1			280
							79	4	3079	9							
08	73160	X	54822	-0-	-18338	-0-	3510	1	48429	3	Y	2555	2604	1			231
							72	4	2811	9							
09	70800	X	57314	-0-	-13486	-0-	2920	1	51268	3	Y	2780	2732	1			279
							68	4	3058	9							
10	0		64102	-0-	64102	64102	2831	1	58396	3	Y	2505	2454	1			330
							119	4	2756	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
05	78015	X	78015	-0-	-0-	-0-	2685	1	70942	3	Y	3913	3866	1			323
							84	4	4304	9							
06	83979	X	83979	-0-	-0-	-0-	3198	1	76298	3	Y	3945	3742	1			526
							143	4	4340	9							
07	78119	X	78119	-0-	-0-	-0-	3473	1	70768	3	Y	3436	3618	1			344
							98	4	3780	9							
08	78746	X	78746	-0-	-0-	-0-	5253	1	68559	3	Y	4375	4323	1			396
							121	4	4813	9							
09	50070	X	46628	-0-	-3442	-0-	2140	1	41466	3	Y	2707	2832	1			271
							44	4	2978	9							
10	0		68066	-0-	68066	68066	2897	1	60471	3	Y	4158	3882	1			547
							124	4	4574	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
05	62980	X	62980	-0-	-0-	-0-	2152	1	56011	3	Y	4318	4179	1			356
							67	4	4750	9							
06	54237	X	54237	-0-	-0-	-0-	1964	1	48488	3	Y	3357	3265	1			448
							92	4	3693	9							
07	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	1427	1	32622	3	Y	2849	3012	1			285
							43	4	3134	9							
08	35867	X	13432	-0-	-22435	-0-	732	1	12018	3	Y	609	839	1			55
							12	4	670	9							
09	45792	X	45792	-0-	-0-	-0-	2322	1	40237	3	Y	2892	2657	1			290
							52	4	3181	9							
10	0		52643	-0-	52643	52643	2280	1	47068	3	Y	2910	2817	1			383
							94	4	3201	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	73892	X	73892	-0-	-0-	-0-	7739	1	58524	3	N	6662	6459	1			761
							301	4	7328	9							
06	45255	X	45255	-0-	-0-	-0-	4761	1	36142	3	N	3676	3975	1			462
							308	4	4044	9							
07	44299	X	12658	-0-	-31641	-0-	2264	1	9555	3	N	701	683	1			480
							68	4	771	9							
08	70897	X	45396	-0-	-25501	-0-	6886	1	33949	3	N	3973	4074	1			379
							191	4	4370	9							
09	68610	X	764	-0-	-67846	-0-	242	1	238	3	N	201	175	1			405
							63	4	221	9							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405

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
05	68479	X	5900	-0-	-62579	-0-	127	1	4477	3	Y	1177	1213	1			215
							1	4	1295	9							
06	45840	X	-0-	-0-	-45840	-0-					Y	2764	2653	1			326
07	50346	X	50346	-0-	-0-	-0-	1404	1	44599	3	Y	3944	3798	1			472
							5	4	4338	9							
08	69084	X	69084	-0-	-0-	-0-	2074	1	62345	3	Y	4240	4364	1			348
							1	4	4664	9							
09	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	1608	1	37734	3	Y	1628	1711	1			265
							95	4	1791	9							
10	0		40057	-0-	40057	40057	1224	1	34954	3	Y	3431	3275	1			421
							105	4	3774	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
05	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	1200	1	34834	3	Y	3176	2980	1			581
							13	4	3494	9							
06	60390	X	-0-	-0-	-60390	-0-					Y	1917	2272	1			226
07	62403	X	36281	-0-	-26122	-0-	1211	1	33308	3	Y	1596	1631	1			191
							6	4	1756	9							
08	62403	X	10882	-0-	-51521	-0-	325	1	10136	3	Y	383	543	1			31
							421	9									
09	48690	X	-0-	-0-	-48690	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
10	0		19573	-0-	19573	19573	645	1	17342	3	Y	1390	1220	1			170
							57	4	1529	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76646	X	76646	-0-	-0-	-0-	68739	3	27	4	Y	7164	7340	1			280
							7880	9									
06	149976	X	149976	-0-	-0-	-0-	137929	3	12	4	Y	10941	10886	1			335
							12035	9									
07	134220	X	134220	-0-	-0-	-0-	123328	3	10892	9	Y	9902	9895	1			342
08	113777	X	113777	-0-	-0-	-0-	104482	3	104	4	Y	8355	8338	1			359
							9191	9									
*09	59081	X	59081	-0-	-0-	-0-	53387	3	5	4	Y	5172	5179	1			352
							5689	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	352	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189224	X	185642	-0-	-3582	-0-	170026	3	42	4	Y	14158	13973	1			587
							15574	9									
06	208450	X	208450	-0-	-0-	-0-	194619	3	31	4	Y	12545	12748	1			384
							13800	9									
07	168904	X	168904	-0-	-0-	-0-	157282	3	11622	9	Y	10565	10581	1			368
08	189224	X	150897	-0-	-38327	-0-	140739	3	119	4	Y	9126	9103	1			391
							10039	9									
09	183120	X	84405	-0-	-98715	-0-	79015	3	1	4	Y	4899	4919	1			371
							5389	9									
10	0		94287	-0-	94287	94287	89764	3	1	4	Y	4111	3388	1			1094
							4522	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166780	X	80906	-0-	-85874	-0-	73937	3	172	4	Y	6179	6179	1			487
							6797	9									
06	161400	X	100287	-0-	-61113	-0-	93756	3	94	4	Y	5852	5852	1			487
							6437	9									
07	132215	X	98322	-0-	-33893	-0-	91369	3	63	4	Y	6264	6264	1			487
							6890	9									
08	132215	X	78511	-0-	-53704	-0-	73112	3	33	4	Y	4878	4878	1			487
							5366	9									
09	108420	X	16	-0-	-108404	-0-	10	3	6	9	Y	5	5	1			487
10	0		58594	-0-	58594	58594	55868	3	40	4	Y	2442	2442	1			487
							2686	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217372	X	76270	-0-	-141102	-0-	70300	3	150	4	Y	5291	5291	1			480
							5820	9									
06	210360	X	80960	-0-	-129400	-0-	75337	3	80	4	Y	5039	5039	1			480
							5543	9									
07	133176	X	99183	-0-	-33993	-0-	92160	3	61	4	Y	6329	6329	1			480
							6962	9									
08	133176	X	89956	-0-	-43220	-0-	84008	3	24	4	Y	5385	5385	1			480
							5924	9									
09	110040	X	53	-0-	-109987	-0-	28	3	25	9	Y	23	23	1			480
10	0		68915	-0-	68915	68915	60001	3	35	4	Y	8072	8072	1			480
							8879	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
05	72261	X	61046	-0-	-11215	-0-	247	1	59797	3	N	365	406	0			25
							600	4	402	9							
06	68160	X	53248	-0-	-14912	-0-	239	1	48558	3	N	350	292	0			83
							4066	4	385	9							
07	64759	X	57683	-0-	-7076	-0-	248	1	56130	3	N	314	320	0			77
							960	4	345	9							
08	64759	X	56573	-0-	-8186	-0-	246	1	55840	3	N	346	302	0			121
							106	4	381	9							
09	61650	X	53621	-0-	-8029	-0-	222	1	52931	3	N	327	357	0			91
							108	4	360	9							
10	0		54157	-0-	54157	54157	219	1	49930	3	N	350	202	0			239
							3623	4	385	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	777	1	5027	3	N	169					229
							186	9									
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	752	1	5731	3	N	159	168	1			220
							175	9									
07	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	777	1	7195	3	N	194	187	1			227
							213	9									
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	777	1	4461	3	N	201	213	1			215
							221	9									
09	4950	X	901	-0-	-4049	-0-	752	1	149	9	N	135	179	1			171
10	0		959	-0-	959	959	777	1	182	9	N	165	180	1			156

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
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	363	1	10513	3	Y	4	231	1			30
							43	4	4	9							
06	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	368	1	10124	3	Y	-0-	9	1			21
07	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	354	1	9422	3	Y	100	21	1			100
							135	4	110	9							
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	358	1	10088	3	Y	294	281	1			113
							323	9									
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	342	1	9802	3	Y	297	280	1			130
							327	9									
10	0		11154	-0-	11154	11154	354	1	10490	3	Y	282	368	1			44
							310	9									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8766	-0-	-100	-0-	217	1	8356	3	Y	175	168	1			173
							193	9									
06	8580	X	7839	-0-	-741	-0-	210	1	7474	3	Y	141	138	1			176
							155	9									
07	8463	X	8292	-0-	-171	-0-	217	1	7911	3	Y	149					325
							164	9									
08	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	217	1	7548	3	Y	173	289	1			209
							190	9									
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	7421	3	675	4	Y	193	207	1			195
							212	9									
*10	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	217	1	7960	3	Y	184	212	1			167
							202	9									

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

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

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

05	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	363	1	9218	3	Y	343	227	0	369
						38	4	377	9					
06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	368	1	9083	3	Y	138	128	1	379
						152	9							
07	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	354	1	8363	3	Y	406	390	1	395
						120	4	447	9					
08	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	358	1	8530	3	Y	477	674	1	198
						525	9							
09	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	342	1	9002	3	Y	339	384	1	153
						373	9							
10	0	7988	-0-	7988	7988	354	1	7237	3	Y	361	455	1	59
						397	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

05	11346 X	7843	-0-	-3503	-0-	217	1	7473	3	N	139	168	1	194
						153	9							
06	7260 X	6769	-0-	-491	-0-	210	1	6416	3	N	130	168	1	156
						143	9							
07	8091 X	6157	-0-	-1934	-0-	217	1	5805	3	N	123			279
						135	9							
08	7812 X	6313	-0-	-1499	-0-	217	1	5935	3	N	146	195	1	230
						161	9							
09	7590 X	5720	-0-	-1870	-0-	210	1	5385	3	N	114	201	1	143
						125	9							
10	0	6088	-0-	6088	6088	217	1	5709	3	N	147	31	1	259
						162	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

05	21359 X	14687	-0-	-6672	-0-	107	1	13320	3	Y	365	393	1	201
						858	4	402	9					
06	20670 X	12713	-0-	-7957	-0-	91	1	11517	3	Y	366	397	1	170
						702	4	403	9					
07	13268 X	13251	-0-	-17	-0-	115	1	12288	3	Y	516	246	1	440
						280	4	568	9					
08	13268 X	12220	-0-	-1048	-0-	118	1	11362	3	Y	466	504	1	402
						227	4	513	9					
09	12840 X	11375	-0-	-1465	-0-	10852	3	22	4	Y	455	650	1	207
						501	9							
10	0	11333	-0-	11333	11333	110	1	10659	3	Y	495	490	1	212
						19	4	545	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	14570	X	12766	-0-	-1804	-0-	12347	3	210	4	N	190					288
							209	9									
06	14100	X	12276	-0-	-1824	-0-	10738	3	1405	4	N	121	166	1			243
							133	9									
07	12679	X	9926	-0-	-2753	-0-	9798	3	128	9	N	116	167	1			192
08	13454	X	10703	-0-	-2751	-0-	10468	3	235	9	N	214	49	1			357
09	13020	X	11094	-0-	-1926	-0-	10877	3	217	9	N	197	224	1			330
10	0		11191	-0-	11191	11191	10915	3	276	9	N	251	271	1			310

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
05	20677	X	13682	-0-	-6995	-0-	110	1	12324	3	Y	414	449	1			228
							793	4	455	9							
06	20010	X	11394	-0-	-8616	-0-	119	1	10217	3	Y	396	441	1			183
							622	4	436	9							
07	13237	X	12237	-0-	-1000	-0-	102	1	11300	3	Y	525	261	1			447
							257	4	578	9							
08	13237	X	11299	-0-	-1938	-0-	99	1	10476	3	Y	467	507	1			407
							210	4	514	9							
09	12810	X	10631	-0-	-2179	-0-	10095	3	20	4	Y	469	660	1			216
							516	9									
10	0		10748	-0-	10748	10748	107	1	10109	3	Y	467	483	1			200
							18	4	514	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	10104	-0-	-7411	-0-	700	1	8572	3	Y	404	436	1			376
							388	4	444	9							
06	12810	X	10517	-0-	-2293	-0-	682	1	9270	3	Y	394	588	1			182
							132	4	433	9							
07	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	655	1	7319	3	Y	285	197	1			270
							83	4	314	9							
08	13268	X	6764	-0-	-6504	-0-	507	1	5405	3	Y	348	298	1			320
							469	4	383	9							
*09	12840	X	7397	-0-	-5443	-0-	662	1	6256	3	Y	389	410	1			299
							51	4	428	9							
10	0		6095	-0-	6095	6095	679	1	5140	3	Y	239	207	1			331
							13	4	263	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47647	X	35898	-0-	-11749	-0-	753	1	32302	3	Y	2469	2286	0			1178
							127	4	2716	9							
06	46110	X	35777	-0-	-10333	-0-	722	1	32208	3	Y	2419	2542	0			1055
							186	4	2661	9							
07	36497	X	36497	-0-	-0-	-0-	784	1	32427	3	Y	2205	2308	0			952
							860	4	2426	9							
08	34720	X	34625	-0-	-95	-0-	901	1	30724	3	Y	2179	1944	0	151	1	1036
							603	4	2397	9							
09	33600	X	32660	-0-	-940	-0-	661	1	29770	3	Y	1998	1841	0	151	1	1042
							31	4	2198	9							
10	0		29022	-0-	29022	29022	867	1	26196	3	Y	1756	1631	0	142	1	1025
							27	4	1932	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	18785	-0-	-94	-0-	861	1	16686	3	Y	830	718	0			275
							325	4	913	9							
06	18270	X	14727	-0-	-3543	-0-	734	1	13182	3	Y	654	783	0			146
							92	4	719	9							
07	19344	X	19051	-0-	-293	-0-	862	1	16846	3	Y	821	737	0			230
							440	4	903	9							
08	19344	X	11046	-0-	-8298	-0-	826	1	9764	3	Y	315	335	0	53	1	157
							109	4	347	9							
09	18720	X	7531	-0-	-11189	-0-	686	1	5990	3	Y	261	162	0	37	1	219
							568	4	287	9							
10	0		6598	-0-	6598	6598	797	1	5580	3	Y	201	323	0	35	1	62
							221	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	6320	-0-	-5770	-0-	930	1	5271	3	Y	88	47	1			93
							22	4	97	9							
06	11700	X	3375	-0-	-8325	-0-	773	1	2602	3	Y	-0-	32	1			61
07	14415	X	14220	-0-	-195	-0-	973	1	12719	3	Y	314	70	1			305
							183	4	345	9							
08	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	945	1	18030	3	Y	651	698	1			258
							716	9									
09	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	941	1	15731	3	Y	529	553	1			234
							582	9									
10	0		15707	-0-	15707	15707	966	1	14171	3	Y	518	669	1			83
							570	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50654	X	32602	-0-	-18052	-0-	217	1	29449	3	N	1453	1446	0			590
							1338	4	1598	9							
06	39960	X	23790	-0-	-16170	-0-	165	1	21658	3	N	981	902	0			669
							888	4	1079	9							
07	35402	X	32455	-0-	-2947	-0-	217	1	29553	3	N	1512	1530	0			651
							1022	4	1663	9							
08	35774	X	31625	-0-	-4149	-0-	217	1	29062	3	N	1730	1586	0	140	1	655
							443	4	1903	9							
09	34620	X	30736	-0-	-3884	-0-	210	1	28448	3	N	1612	1421	0	143	1	703
							305	4	1773	9							
10	0		29537	-0-	29537	29537	217	1	27422	3	N	1661	1425	0	269	1	670
							71	4	1827	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	802	1	23271	3	N	890	844	0			411
							183	4	979	9							
06	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	775	1	22395	3	N	946	927	0			430
							39	4	1041	9							
07	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	799	1	22422	3	N	917	965	0			382
							1009	9									
08	27962	X	23263	-0-	-4699	-0-	798	1	21328	3	N	1034	873	0	104	1	439
							1137	9									
09	27060	X	21648	-0-	-5412	-0-	777	1	19612	3	N	1012	902	0	102	1	447
							146	4	1113	9							
10	0		22247	-0-	22247	22247	798	1	20367	3	N	979	903	0	111	1	409
							5	4	1077	9			3	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	51	1	9517	3	Y	1244	1186	0			333
							256	4	1368	9							
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	54	1	9968	3	Y	1193	1229	0			297
							49	4	1312	9							
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	109	1	16269	3	Y	1184	999	0			482
							185	4	1302	9							
08	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	217	1	23744	3	Y	1296	997	0	110	1	671
							32	4	1426	9							
09	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	25338	3	12	4	Y	1243	1221	0	125	1	568
							1367	9									
10	0		11103	-0-	11103	11103	33	1	9787	3	Y	1157	1314	0	54	1	357
							10	4	1273	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

05	24490	X	20392	-0-	-4098	-0-	217	1	19300	3	N	634	505	1			558
							178	4	697	9							
06	23700	X	21833	-0-	-1867	-0-	210	1	20774	3	N	568	675	1			451
							224	4	625	9							
07	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	217	1	21659	3	N	556	357	1			650
							346	4	612	9							
08	21576	X	19726	-0-	-1850	-0-	217	1	18423	3	N	681	936	1			395
							337	4	749	9							
*09	21840	X	18474	-0-	-3366	-0-	210	1	17328	3	N	611	677	1			329
							264	4	672	9							
10	0		19216	-0-	19216	19216	203	1	18362	3	N	592	598	1			323
							651	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

05	49414	X	28331	-0-	-21083	-0-	738	1	26207	3	N	1131	1186	0			494
							142	4	1244	9							
06	39030	X	25864	-0-	-13166	-0-	714	1	23838	3	N	1150	1165	0			479
							47	4	1265	9							
07	36239	X	25229	-0-	-11010	-0-	738	1	23283	3	N	1098	1130	0			447
							1208	9									
08	32829	X	23897	-0-	-8932	-0-	726	1	21966	3	N	1095	1079	0	107	1	356
							1205	9									
09	31770	X	22105	-0-	-9665	-0-	680	1	20280	3	N	1041	938	0	104	1	355
							1145	9									
10	0		22618	-0-	22618	22618	736	1	20391	3	N	1220	1000	0	201	1	374
							149	4	1342	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	831	1	2556	3	Y	-0-	49	0			2
							10	4									
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	812	1	4368	3	Y	-0-					2
							25	4									
07	T. A.		424	-0-	424	424	424	1			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064 X	19331	-0-	-3733	-0-	994	1	17788	3	N	499	360	1			453
						549	9									
06	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	960	1	9717	3	N	165	336	1			282
						182	9									
07	10788 X	884	-0-	-9904	-0-	884	1			N	-0-					282
08	22103 X	1005	-0-	-21098	-0-	970	1	35	9	N	32	5	1			309
*09	21390 X	306	-0-	-21084	-0-	300	1	6	9	N	5	2	1			312
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	104	1			209

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

05	32240 X	15590	-0-	-16650	-0-	65	1	13865	3	N	1264	1454	0			406
						270	4	1390	9							
06	24919 X	24919	-0-	-0-	-0-	72	1	22070	3	Y	2385	2271	0			520
						153	4	2624	9							
07	32240 X	18679	-0-	-13561	-0-	64	1	16530	3	Y	1503	1607	0			416
						432	4	1653	9							
08	32240 X	12461	-0-	-19779	-0-	65	1	11280	3	Y	901	767	0	56	1	494
						125	4	991	9							
09	24930 X	10772	-0-	-14158	-0-	8918	3	846	4	Y	916	523	0	49	1	838
						1008	9									
10	0	19510	-0-	19510	19510	75	1	17682	3	Y	1594	1800	0	86	1	546
						1753	9									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

05	22630 X	2097	-0-	-20533	-0-	5	1	1723	3	Y	11	78	1			5
						357	4	12	9							
06	21570 X	4181	-0-	-17389	-0-	379	1	3764	3	Y	1	2	1			4
						37	4	1	9							
07	14415 X	9876	-0-	-4539	-0-	727	1	8094	3	Y	58	14	1			48
						991	4	64	9							
08	14415 X	10005	-0-	-4410	-0-	728	1	9074	3	Y	74	96	1			26
						122	4	81	9							
09	12330 X	11618	-0-	-712	-0-	684	1	10855	3	Y	59	80	1			5
						14	4	65	9							
10	0	8712	-0-	8712	8712	721	1	7707	3	Y	50	50	1			5
						229	4	55	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

05	23281 X	13648	-0-	-9633	-0-	870	1	11640	3	N	716	684	0			563
						350	4	788	9							
06	20910 X	12131	-0-	-8779	-0-	834	1	10732	3	N	479	516	0			526
						38	4	527	9							
07	18135 X	10845	-0-	-7290	-0-	867	1	9645	3	N	270	336	0			460
						36	4	297	9							
08	18259 X	14412	-0-	-3847	-0-	873	1	13027	3	N	422	253	0	64	1	565
						48	4	464	9							
09	17670 X	10845	-0-	-6825	-0-	843	1	9700	3	N	231	227	0	53	1	516
						48	4	254	9							
10	0	10663	-0-	10663	10663	875	1	9420	3	N	291	253	0	56	1	498
						48	4	320	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28861	X	7124	-0-	-21737	-0-	217	1	5852	3	N	872	700	1			623
							96	4	959	9							
06	23760	X	4384	-0-	-19376	-0-	210	1	3567	3	N	482	675	1			430
							77	4	530	9							
07	18662	X	515	-0-	-18147	-0-	217	1	298	9	N	271	178	1			523
08	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	215	1	20820	3	N	1175	1091	1			607
							428	4	1293	9							
*09	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	210	1	21097	3	N	1314	1222	1			699
							320	4	1445	9							
10	0		24071	-0-	24071	24071	217	1	22120	3	N	1239	989	1			949
							371	4	1363	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	22147	-0-	-10837	-0-	626	1	20153	3	N	415	411	1			390
							911	4	457	9							
06	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	604	1	26913	3	Y	1015	923	1			482
							382	4	1117	9							
07	30217	X	30217	-0-	-0-	-0-	635	1	28312	3	Y	864	516	1			830
							320	4	950	9							
08	28117	X	27594	-0-	-523	-0-	637	1	23805	3	Y	986	988	1			828
							2067	4	1085	9							
*09	28980	X	23105	-0-	-5875	-0-	613	1	21466	3	Y	774	1060	1			542
							175	4	851	9							
10	0		21142	-0-	21142	21142	640	1	19710	3	Y	673	496	1			719
							52	4	740	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44857	X	29436	-0-	-15421	-0-	930	1	26405	3	N	1857	1836	0			580
							58	4	2043	9							
06	35880	X	24635	-0-	-11245	-0-	900	1	22215	3	N	1290	1253	0			617
							101	4	1419	9							
07	28396	X	27600	-0-	-796	-0-	930	1	24919	3	N	1565	1589	0			593
							29	4	1722	9							
08	30752	X	28548	-0-	-2204	-0-	930	1	25731	3	N	1715	1527	0	125	1	656
							1887	9									
*09	29760	X	26452	-0-	-3308	-0-	897	1	23860	3	N	1486	1438	0	123	1	581
							60	4	1635	9							
10	0		25656	-0-	25656	25656	927	1	22933	3	N	1534	1455	0	120	1	540
							109	4	1687	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	10610	-0-	-11462	-0-	19	1	9771	3	Y	693	737	0			202
							58	4	762	9							
06	18510	X	9539	-0-	-8971	-0-	16	1	8604	3	Y	741	664	0			279
							104	4	815	9							
07	11098	X	9383	-0-	-1715	-0-	17	1	8571	3	Y	662	668	0			273
							67	4	728	9							
08	11098	X	5909	-0-	-5189	-0-	35	1	5454	3	Y	380	464	0	27	1	162
							2	4	418	9							
09	10740	X	7179	-0-	-3561	-0-	12	1	6766	3	Y	342	343	0	33	1	128
							25	4	376	9							
10	0		7054	-0-	7054	7054	22	1	6610	3	Y	384	356	0	34	1	122
							422	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	111352	X	62525	-0-	-48827	-0-	217	1	58874	3	N	2946	2942	0			592
							193	4	3241	9							
06	91710	X	57423	-0-	-34287	-0-	210	1	54072	3	N	2780	2560	0			812
							83	4	3058	9							
07	73346	X	55740	-0-	-17606	-0-	217	1	52566	3	N	2476	2844	0			444
							233	4	2724	9							
08	69285	X	60799	-0-	-8486	-0-	217	1	57264	3	N	3016	2629	0	268	1	563
							3318	9									
09	65910	X	55527	-0-	-10383	-0-	210	1	52306	3	N	2737	2486	0	261	1	553
							3011	9									
10	0		52983	-0-	52983	52983	217	1	49931	3	N	2577	2253	0	256	1	621
							2835	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
05	31930	X	6331	-0-	-25599	-0-	606	1	5081	3	N	527	598	0			247
							64	4	580	9							
06	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	808	1	19468	3	N	1638	1184	0			701
							55	4	1802	9							
07	25157	X	25157	-0-	-0-	-0-	842	1	22483	3	N	1552	1738	0			515
							125	4	1707	9							
08	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	841	1	18739	3	N	1429	1319	0	93	1	532
							25	4	1572	9							
09	22140	X	14959	-0-	-7181	-0-	654	1	12799	3	N	1367	1403	0	68	1	428
							2	4	1504	9							
10	0		17715	-0-	17715	17715	842	1	15555	3	N	1197	1121	0	86	1	418
							1	4	1317	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
05	66340	X	36025	-0-	-30315	-0-	79	1	34163	3	N	1230	979	0			583
							430	4	1353	9							
06	45690	X	33369	-0-	-12321	-0-	54	1	32352	3	N	792	1026	0			349
							92	4	871	9							
07	38843	X	36856	-0-	-1987	-0-	52	1	35722	3	N	803	877	0			275
							199	4	883	9							
08	41943	X	38516	-0-	-3427	-0-	52	1	37119	3	N	1178	872	0	174	1	407
							49	4	1296	9							
09	40590	X	38475	-0-	-2115	-0-	36964	3	5	4	N	1369	1193	0	183	1	400
							1506	9									
10	0		37900	-0-	37900	37900	51	1	36567	3	N	1164	1001	0	186	1	377
							2	4	1280	9							

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
05	18290	X	3646	-0-	-14644	-0-	854	1	2307	3	Y	6	144	0			1
							478	4	7	9							
06	17190	X	2148	-0-	-15042	-0-	773	1	1362	3	Y	-0-					1
							13	4									
07	6417	X	2821	-0-	-3596	-0-	830	1	1774	3	Y	-0-					1
							217	4									
08	6417	X	809	-0-	-5608	-0-	805	1	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	731	1	4280	3	Y	25	23	1			2
							5	4	28	9							
10	0		3638	-0-	3638	3638	849	1	2686	3	Y	21	22	1			1
							80	4	23	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	19836	-0-	-9366	-0-	672	1	15008	3	Y	953	744	1			562
							3108	4	1048	9							
06	16500	X	11900	-0-	-4600	-0-	617	1	10608	3	Y	520	284	1			798
							103	4	572	9							
07	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	643	1	17672	3	Y	927	985	1			740
							2163	4	1020	9							
08	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	639	1	18943	3	Y	1075	996	1			819
							254	4	1183	9							
09	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	570	1	23703	3	Y	1715	1934	1			600
							31	4	1887	9							
10	0		25974	-0-	25974	25974	670	1	22968	3	Y	1503	1587	1			516
							683	4	1653	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	5721	-0-	-16692	-0-	844	1	3610	3	N	242					432
							1001	4	266	9							
06	19620	X	4593	-0-	-15027	-0-	860	1	2983	3	N	151					583
							584	4	166	9							
07	16027	X	6335	-0-	-9692	-0-	892	1	3048	3	N	127	402	1			308
							2255	4	140	9							
08	11656	X	5025	-0-	-6631	-0-	892	1	3437	3	N	154	23	1			439
							527	4	169	9							
09	5550	X	5266	-0-	-284	-0-	865	1	3625	3	N	219	240	1			418
							535	4	241	9							
10	0		7366	-0-	7366	7366	893	1	4511	3	N	229	38	1			609
							1710	4	252	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36735	X	22838	-0-	-13897	-0-	658	1	21150	3	Y	821	958	0			243
							127	4	903	9							
06	35550	X	24062	-0-	-11488	-0-	665	1	22339	3	Y	715	684	0			274
							271	4	787	9							
07	28055	X	21447	-0-	-6608	-0-	667	1	19957	3	Y	605	625	0			254
							157	4	666	9							
08	28055	X	23010	-0-	-5045	-0-	675	1	21327	3	Y	908	688	0	102	1	372
							9	4	999	9							
09	27150	X	21240	-0-	-5910	-0-	484	1	19611	3	Y	976	883	0	100	1	365
							71	4	1074	9							
10	0		27794	-0-	27794	27794	694	1	25306	3	Y	1631	1343	0	133	1	520
							1794	9									

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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98301	X	37981	-0-	-60320	-0-	821	1	34674	3	N	2260	2089	0			616
							2486	9									
06	90990	X	37154	-0-	-53836	-0-	791	1	34313	3	N	1848	1671	0			793
							17	4	2033	9							
07	41433	X	41433	-0-	-0-	-0-	819	1	38064	3	N	2112	2338	0			567
							227	4	2323	9							
08	34731	X	34731	-0-	-0-	-0-	821	1	31123	3	N	1801	1602	0	156	1	610
							806	4	1981	9							
09	37140	X	16024	-0-	-21116	-0-	794	1	14380	3	N	773	729	0	81	1	573
							850	9									
10	0		20284	-0-	20284	20284	821	1	18409	3	N	958	818	0	100	1	613
							1054	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420	X	4199	-0-	-21221	-0-	133	1	3797	3	N	204	441	0			97
							45	4	224	9							
*06	17310	X	136	-0-	-17174	-0-	114	1	22	9	Y	20	106	0			11
07	0		884	-0-	884	884	115	1	765	3	Y	-0-	11	0			-0-
							4	4									
08	0		115	-0-	115	999	114	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		641	-0-	641	1640	638	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		984	-0-	984	2624	126	1	829	3	Y	26	9	0	5	1	12
							29	9									

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
05	79608	X	51072	-0-	-28536	-0-	29	1	49140	3	N	1197	1101	0			533
							586	4	1317	9							
*06	59130	X	44273	-0-	-14857	-0-	27	1	42803	3	Y	1241	1120	0			654
							78	4	1365	9							
07	56947	X	42972	-0-	-13975	-0-	33	1	41586	3	Y	1054	940	0			768
							194	4	1159	9							
08	52049	X	34989	-0-	-17060	-0-	33	1	33943	3	Y	813	746	0	163	1	672
							119	4	894	9							
09	49650	X	37378	-0-	-12272	-0-	35904	3	1474	9	Y	1340	970	0	177	1	865
10	0		40182	-0-	40182	40182	28	1	38361	3	Y	1630	1495	0	194	1	806
							1793	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
05	47089	X	25283	-0-	-21806	-0-	693	1	23475	3	N	737	940	1			509
							304	4	811	9							
06	35730	X	24715	-0-	-11015	-0-	670	1	22859	3	N	1043	1149	1			403
							39	4	1147	9							
07	28923	X	17274	-0-	-11649	-0-	607	1	15380	3	N	1170	892	1			681
							1287	9									
08	29171	X	22832	-0-	-6339	-0-	693	1	20809	3	N	1209	1339	1			551
							1330	9									
09	28230	X	19581	-0-	-8649	-0-	667	1	17408	3	N	1369	1284	1			636
							1506	9									
10	0		22343	-0-	22343	22343	691	1	20254	3	N	1271	1333	1			574
							1398	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142972	X	77969	-0-	-65003	-0-	939	1	75126	3	N	1557	1643	0			485
							191	4	1713	9							
06	121500	X	73964	-0-	-47536	-0-	908	1	71418	3	N	1421	1402	0			504
							75	4	1563	9							
07	111166	X	69696	-0-	-41470	-0-	939	1	66664	3	N	1390	1461	0			433
							564	4	1529	9							
08	89001	X	52245	-0-	-36756	-0-	929	1	48445	3	N	1450	1190	0	244	1	449
							1276	4	1595	9							
09	85620	X	50982	-0-	-34638	-0-	903	1	48523	3	N	1388	1059	0	245	1	533
							29	4	1527	9							
10	0		58208	-0-	58208	58208	935	1	55715	3	N	1416	1103	0	278	1	568
							1558	9									

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
05	29605	X	19168	-0-	-10437	-0-	713	1	17142	3	N	949	1001	0			272
							269	4	1044	9							
06	28650	X	28116	-0-	-534	-0-	847	1	25981	3	N	988	952	0			308
							201	4	1087	9							
07	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	871	1	36573	3	N	1012	1067	0			253
							940	4	1113	9							
08	46042	X	46042	-0-	-0-	-0-	875	1	44081	3	N	835	648	0	209	1	231
							167	4	919	9							
09	28110	X	6277	-0-	-21833	-0-	668	1	5349	3	N	221	335	0	42	1	75
							17	4	243	9							
10	0		6892	-0-	6892	6892	868	1	5629	3	N	357	264	0	35	1	133
							2	4	393	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	18017	-0-	-16920	-0-	567	1	16197	3	N	908	875	0			255
							254	4	999	9							
06	17940	X	6852	-0-	-11088	-0-	701	1	5385	3	N	658	710	0			203
							42	4	724	9							
07	24056	X	2926	-0-	-21130	-0-	716	1	1862	3	N	273	410	0			66
							48	4	300	9							
08	19530	X	707	-0-	-18823	-0-	704	1	3	9	N	3	65	0	4	1	-0-
09	18900	X	14816	-0-	-4084	-0-	546	1	13713	3	N	466	244	0	66	1	156
							44	4	513	9							
10	0		14777	-0-	14777	14777	710	1	13461	3	N	546	432	0	72	1	198
							5	4	601	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96348	X	50123	-0-	-46225	-0-	521	1	47567	3	N	1171	1242	0			344
							747	4	1288	9							
06	71820	X	53219	-0-	-18601	-0-	614	1	50652	3	N	1419	1315	0			448
							392	4	1561	9							
07	62000	X	59215	-0-	-2785	-0-	647	1	55597	3	N	1401	1496	0			353
							1430	4	1541	9							
08	54343	X	53915	-0-	-428	-0-	654	1	50476	3	N	2357	1715	0	243	1	752
							192	4	2593	9							
09	53220	X	47605	-0-	-5615	-0-	498	1	44476	3	N	2264	1999	0	225	1	792
							141	4	2490	9							
10	0		52854	-0-	52854	52854	638	1	50746	3	N	1320	1409	0	251	1	452
							18	4	1452	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5139	-0-	-1774	-0-	1930	1	2414	3	N	313	166	1			359
							451	4	344	9							
06	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	1863	1	817	3	N	38					397
							42	9									
07	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	1853	1	689	3	N	172	211	1			358
							104	4	189	9							
08	4867	X	2026	-0-	-2841	-0-	1927	1	99	9	N	90	9	0			439
09	4980	X	1592	-0-	-3388	-0-	1571	1	21	9	N	19	8	1			450
10	0		2027	-0-	2027	2027	1930	1	97	9	N	88	243	0			295

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
05	961	X	927	-0-	-34	-0-	179	1	644	3	N	87	61	0			38
							8	4	96	9							
*06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	184	1	827	3	Y	91	82	0			47
							2	4	100	9							
*07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	187	1	1012	3	Y	84	71	0			60
							5	4	92	9							
08	1116	X	880	-0-	-236	-0-	179	1	655	3	Y	40	59	0	4	1	37
							2	4	44	9							
*09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1404	3	88	9	Y	80	56	0	7	1	54
10	0		1287	-0-	1287	1287	168	1	1084	3	Y	32	65	0	7	1	14
							35	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41787	X	41787	-0-	-0-	-0-	93	1	40510	3	N	637	661	0			289
							483	4	701	9							
*06	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	95	1	44005	3	Y	493	513	0			269
							80	4	542	9							
*07	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	99	1	40969	3	Y	423	374	0			318
							191	4	465	9							
*08	33584	X	33584	-0-	-0-	-0-	108	1	33001	3	Y	327	300	0	159	1	186
							115	4	360	9							
*09	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	29670	3	389	9	Y	354	230	0	148	1	162
10	0		35005	-0-	35005	35005	112	1	34182	3	Y	646	303	0	304	1	201
							711	9									

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87978	X	66229	-0-	-21749	-0-	771	1	61836	3	Y	1784	1856	0			501
							1660	4	1962	9							
06	85140	X	52668	-0-	-32472	-0-	740	1	50351	3	Y	1208	1392	0			317
							248	4	1329	9							
07	70277	X	15216	-0-	-55061	-0-	444	1	14435	3	Y	157	400	0			74
							164	4	173	9							
08	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-					Y	-0-	68	0	6	1	-0-
09	64080	X	194	-0-	-63886	-0-	136	1	58	9	Y	53	26	0	1	1	26
10	0		46624	-0-	46624	46624	793	1	44167	3	Y	1471	869	0	218	1	410
							46	4	1618	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	91965	X	91965	-0-	-0-	-0-	431	1	84410	3	N	6476	6444	0			188
							7124	9									
*06	89334	X	89334	-0-	-0-	-0-	422	1	82124	3	Y	6171	6154	0			205
							6788	9									
07	0		90831	-0-	90831	90831	439	1	83863	3	Y	5935	5899	0			241
							6529	9									
08	0		88902	-0-	88902	179733	440	1	81851	3	Y	6010	5641	0	386	1	224
							6611	9									
09	0		81218	-0-	81218	260951	325	1	74789	3	Y	5549	5161	0	374	1	238
							6104	9									
10	0		76238	-0-	76238	337189	241	1	70075	3	Y	5384	5016	0	358	1	248
							5922	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
05	71517	X	37008	-0-	-34509	-0-	287	1	35444	3	N	628	609	1			328
							586	4	691	9							
06	60150	X	36410	-0-	-23740	-0-	278	1	35302	3	N	554	630	1			252
							221	4	609	9							
07	53475	X	28703	-0-	-24772	-0-	287	1	26037	3	N	625	584	1			293
							1691	4	688	9							
08	48980	X	39207	-0-	-9773	-0-	288	1	38108	3	N	711	811	1			193
							29	4	782	9							
09	47400	X	38788	-0-	-8612	-0-	278	1	37634	3	N	796	764	1			225
							876	9									
10	0		35503	-0-	35503	35503	288	1	33875	3	N	670	732	0			163
							603	4	737	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
05	51584	X	41321	-0-	-10263	-0-	46	1	40102	3	Y	848	889	0			254
							240	4	933	9							
06	49920	X	38991	-0-	-10929	-0-	37	1	37567	3	Y	846	771	0			329
							456	4	931	9							
07	41664	X	39291	-0-	-2373	-0-	41	1	38020	3	Y	847	817	0			359
							298	4	932	9							
08	41664	X	38998	-0-	-2666	-0-	45	1	37934	3	Y	913	748	0	178	1	346
							15	4	1004	9							
09	40320	X	36546	-0-	-3774	-0-	35471	3	129	4	Y	860	737	0	177	1	292
							946	9									
10	0		36654	-0-	36654	36654	37	1	35527	3	Y	991	813	0	180	1	290
							1090	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91357	X	53583	-0-	-37774	-0-	492	1	48688	3	N	3833	3786	0			422
							187	4	4216	9							
06	71700	X	53153	-0-	-18547	-0-	474	1	48589	3	N	3643	3621	0			444
							83	4	4007	9							
07	59985	X	47672	-0-	-12313	-0-	488	1	43354	3	N	3438	3398	0			484
							48	4	3782	9							
08	58466	X	46773	-0-	-11693	-0-	491	1	42457	3	N	3475	3258	0	202	1	499
							2	4	3823	9							
09	53160	X	41949	-0-	-11211	-0-	366	1	38166	3	N	3096	2891	0	192	1	512
							11	4	3406	9							
10	0		45841	-0-	45841	45841	501	1	41689	3	N	3300	3247	0	215	1	350
							21	4	3630	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124496	X	86024	-0-	-38472	-0-	520	1	82126	3	N	2784	2755	0			323
							316	4	3062	9							
06	103050	X	85792	-0-	-17258	-0-	508	1	82086	3	N	2779	2747	0			355
							141	4	3057	9							
07	86955	X	86450	-0-	-505	-0-	525	1	82955	3	N	2617	2585	0			387
							91	4	2879	9							
08	87792	X	80940	-0-	-6852	-0-	320	1	77591	3	N	2750	2391	0	368	1	378
							4	4	3025	9							
09	85800	X	73497	-0-	-12303	-0-	27	1	70678	3	N	2521	2147	0	352	1	400
							19	4	2773	9							
10	0		79203	-0-	79203	79203	93	1	76147	3	N	2660	2397	0	388	1	275
							37	4	2926	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97980	X	97980	-0-	-0-	-0-	492	1	93136	3	N	3956	3937	0			130
							4352	9									
*06	94444	X	94444	-0-	-0-	-0-	479	1	89947	3	Y	3653	3647	0			136
							4018	9									
*07	95914	X	89343	-0-	-6571	-0-	493	1	85113	3	Y	3397	3382	0			151
							3737	9									
08	103974	X	91291	-0-	-12683	-0-	491	1	86823	3	Y	3615	3217	0	409	1	140
							3977	9									
09	94830	X	84571	-0-	-10259	-0-	400	1	80586	3	Y	3259	2848	0	403	1	148
							3585	9									
10	0		82887	-0-	82887	82887	247	1	79020	3	Y	3291	2880	0	402	1	157
							3620	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139440	X	139440	-0-	-0-	-0-	101	1	130612	3	N	6752	6832	0			205
							1300	4	7427	9							
06	135465	X	135465	-0-	-0-	-0-	102	1	128575	3	N	6171	6107	0			269
							6788	9									
07	160084	X	130039	-0-	-30045	-0-	106	1	123605	3	N	5682	5773	0			178
							78	4	6250	9							
08	150257	X	123156	-0-	-27101	-0-	109	1	115722	3	N	5985	5319	0	550	1	294
							741	4	6584	9							
09	135480	X	109217	-0-	-26263	-0-	73	1	103600	3	N	4881	4131	0	518	1	526
							175	4	5369	9							
10	0		117309	-0-	117309	117309	675	1	110715	3	N	5379	5126	0	563	1	216
							2	4	5917	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143654	X	72611	-0-	-71043	-0-	629	1	67358	3	N	4039	3990	0			141
							181	4	4443	9							
*06	108360	X	76161	-0-	-32199	-0-	621	1	70786	3	Y	4108	4128	0			121
							235	4	4519	9							
*07	100874	X	74276	-0-	-26598	-0-	624	1	68696	3	Y	4097	4054	0			164
							449	4	4507	9							
08	85963	X	78193	-0-	-7770	-0-	624	1	72567	3	Y	4470	4189	0	343	1	102
							85	4	4917	9							
09	77640	X	71909	-0-	-5731	-0-	548	1	66611	3	Y	4223	3769	0	335	1	221
							105	4	4645	9							
10	0		72097	-0-	72097	72097	625	1	66695	3	Y	4165	3928	0	329	1	129
							195	4	4582	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160553	X	160553	-0-	-0-	-0-	149	1	147079	3	N	12114	12072	0			347
							13325	9									
*06	142855	X	142855	-0-	-0-	-0-	139	1	131173	3	Y	10494	10496	0			345
							11543	9									
07	0		141533	-0-	141533	141533	144	1	130394	3	Y	9995	9939	0			401
							10995	9									
08	0		133862	-0-	133862	275395	141	1	123041	3	Y	9709	9170	0	580	1	360
							10680	9									
09	0		115245	-0-	115245	390640	103	1	106310	3	Y	8029	7513	0	532	1	344
							8832	9									
10	0		133037	-0-	133037	523677	575	1	122220	3	Y	9311	8606	0	619	1	430
							10242	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178560	X	123600	-0-	-54960	-0-	69	1	118702	3	N	4100	4049	0			162
							319	4	4510	9							
*06	172800	X	113416	-0-	-59384	-0-	72	1	108551	3	Y	4030	4059	0			133
							360	4	4433	9							
*07	156178	X	112167	-0-	-44011	-0-	55	1	107177	3	Y	3849	3813	0			169
							701	4	4234	9							
08	139159	X	108481	-0-	-30678	-0-	54	1	103778	3	Y	4116	3694	0	489	1	102
							121	4	4528	9							
09	140670	X	102955	-0-	-37715	-0-	98418	3	156	4	Y	3983	3381	0	489	1	215
							4381	9									
10	0		95022	-0-	95022	95022	50	1	90619	3	Y	3716	3370	0	439	1	122
							265	4	4088	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122113	X	122113	-0-	-0-	-0-	116	1	110846	3	N	9134	9249	0			252
							1104	4	10047	9							
06	105648	X	105648	-0-	-0-	-0-	108	1	96925	3	N	7832	7767	0			317
							8615	9									
07	134664	X	97164	-0-	-37500	-0-	111	1	89107	3	N	7172	7288	0			201
							57	4	7889	9							
08	128681	X	83901	-0-	-44780	-0-	108	1	75922	3	N	6714	6226	0	364	1	325
							486	4	7385	9							
09	118170	X	42924	-0-	-75246	-0-	160	1	38809	3	N	3535	3269	0	205	1	386
							66	4	3889	9							
10	0		73353	-0-	73353	73353	521	1	66648	3	N	5621	5456	0	334	1	217
							1	4	6183	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137606	X	137606	-0-	-0-	-0-	115	1	130720	3	N	6155	6136	0			197
							6771	9									
*06	122355	X	122355	-0-	-0-	-0-	107	1	116562	3	Y	5169	5177	0			189
							5686	9									
07	0		121025	-0-	121025	121025	111	1	115623	3	Y	4810	4787	0			212
							5291	9									
08	0		120347	-0-	120347	241372	113	1	114705	3	Y	5026	4505	0	539	1	194
							5529	9									
09	0		92131	-0-	92131	333503	167	1	88140	3	Y	3476	3066	0	445	1	159
							3824	9									
10	0		67367	-0-	67367	400870	762	1	63447	3	Y	2871	2562	0	331	1	137
							3158	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

05	193285	X	94548	-0-	-98737	-0-	146	1	86495	3	N	7188	7213	0			245
							7907	9									
06	187050	X	31697	-0-	-155353	-0-	379	1	28166	3	N	2856	2992	0			109
							10	4	3142	9							
07	193285	X	86196	-0-	-107089	-0-	654	1	78731	3	N	5808	5636	0			281
							422	4	6389	9							
08	193285	X	74200	-0-	-119085	-0-	608	1	69125	3	N	4044	3819	0	331	1	175
							19	4	4448	9							
09	130830	X	46195	-0-	-84635	-0-	492	1	42921	3	N	2529	2340	0	223	1	141
							2782	9									
10	0		46942	-0-	46942	46942	605	1	43023	3	N	2482	2246	0	216	1	161
							584	4	2730	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

05	126635	X	58615	-0-	-68020	-0-	106	1	53520	3	N	4535	4497	0			154
							4989	9									
06	122550	X	82116	-0-	-40434	-0-	142	1	75342	3	N	6004	5919	0			239
							28	4	6604	9							
07	126635	X	82657	-0-	-43978	-0-	133	1	76004	3	N	5557	5526	0			270
							407	4	6113	9							
08	126635	X	61633	-0-	-65002	-0-	150	1	56345	3	N	4657	4456	0	272	1	199
							15	4	5123	9							
09	82110	X	50811	-0-	-31299	-0-	501	1	45908	3	N	4002	3749	0	233	1	219
							4402	9									
10	0		48406	-0-	48406	48406	674	1	43793	3	N	3041	2842	0	221	1	197
							594	4	3345	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

05	184760	X	143075	-0-	-41685	-0-	92	1	136725	3	N	5689	5641	0			219
							6258	9									
06	178800	X	135748	-0-	-43052	-0-	128	1	129718	3	N	5322	5306	0			235
							48	4	5854	9							
07	184760	X	150858	-0-	-33902	-0-	563	1	144184	3	N	4853	4824	0			264
							773	4	5338	9							
08	184760	X	137636	-0-	-47124	-0-	570	1	131473	3	N	5052	4467	0	624	1	225
							36	4	5557	9							
09	144240	X	113582	-0-	-30658	-0-	436	1	108377	3	N	4335	3767	0	546	1	247
							4769	9									
10	0		112500	-0-	112500	112500	564	1	105719	3	N	4348	3788	0	522	1	285
							1434	4	4783	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191828	X	146725	-0-	-45103	-0-	90	1	139770	3	N	6241	6194	0			237
							6865	9									
06	185640	X	147380	-0-	-38260	-0-	105	1	141068	3	N	5595	5583	0			249
							52	4	6155	9							
07	191828	X	167734	-0-	-24094	-0-	96	1	159392	3	N	6720	6619	0			350
							854	4	7392	9							
08	191828	X	154221	-0-	-37607	-0-	117	1	147837	3	N	5661	5061	0	698	1	252
							40	4	6227	9							
*09	153870	X	142342	-0-	-11528	-0-	507	1	136776	3	N	4599	3903	0	682	1	266
							5059	9									
10	0		136206	-0-	136206	136206	650	1	129106	3	N	4271	3618	0	638	1	281
							1752	4	4698	9							

SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178312	X	94083	-0-	-84229	-0-	175	1	79622	3	N	12793	12763	0			397
							214	4	14072	9							
*06	172560	X	40174	-0-	-132386	-0-	167	1	33317	3	Y	5981	6068	0	163	1	147
							111	4	6579	9							
07	178312	X	103387	-0-	-74925	-0-	906	1	85707	3	Y	14739	14357	0			529
							561	4	16213	9							
08	178312	X	96220	-0-	-82092	-0-	909	1	79894	3	Y	13931	13794	0	382	1	284
							93	4	15324	9							
*09	79815	X	79815	-0-	-0-	-0-	682	1	67149	3	Y	10798	10197	0	340	1	545
							106	4	11878	9							
10	0		69866	-0-	69866	69866	916	1	57973	3	Y	9825	9801	0	289	1	280
							169	4	10808	9							

SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		35708	-0-	35708	35708	1911	1	25214	3	N	4153	3789	0	152	1	212
							4015	4	4568	9							
03	0		221501	-0-	221501	257209	12930	1	177343	3	N	22939	21797	0	1062	1	292
							5995	4	25233	9							
04	0		218590	-0-	218590	475799	13068	1	166519	3	N	19884	18949	0	872	1	355
							17131	4	21872	9							
05	678718	X	202919	-0-	-475799	-0-	127	1	182810	3	N	17719	17498	0			576
							491	4	19491	9							
*06	204900	X	191526	-0-	-13374	-0-	169	1	173803	3	Y	15434	15591	0			419
							577	4	16977	9							
*07	223531	X	223531	-0-	-0-	-0-	123	1	203552	3	Y	16841	16617	0			643
							1331	4	18525	9							
*08	212354	X	212354	-0-	-0-	-0-	116	1	194740	3	Y	15700	15080	0	919	1	344
							228	4	17270	9							
09	204900	X	197332	-0-	-7568	-0-	181386	3	287	4	Y	14235	12940	0	903	1	736
							15659	9									
10	0		199944	-0-	199944	199944	115	1	183590	3	Y	14275	13648	0	934	1	429
							536	4	15703	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
10	0		1	-0-	1	1	1	4			N	-0-					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					630
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					630
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					630
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					630
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-					630
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

05	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	1316	1	30084	2	N	1497	1483	0	6	8	1668
						6	4	1647	9							
06	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1271	1	27487	2	N	1303	1211	0			1760
						1433	9									
07	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	1512	1	28853	2	N	1373	1318	0	1	8	1814
						17	4	1510	9							
08	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	2062	1	28828	2	N	4	1489	0	1	8	328
						4	9									
*09	31683 X	31683	-0-	-0-	-0-	1780	1	28295	2	N	1423	1407	0	3	8	341
						43	4	1565	9							
10	0	28176	-0-	28176	28176	1696	1	24951	2	N	1386	1372	0	3	8	352
						4	4	1525	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

05	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	432	1	14227	2	N	1514	1438	0	3	8	224
						118	4	313	5							
06	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	319	1	13118	2	N	1274	1262	0			236
						51	4	409	5							
07	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	863	1	13530	2	N	1387	1399	0			224
						16	4	420	5							
08	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	2074	1	15255	2	N	1537	1527	0			234
						19	4	68	5							
*09	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1122	1	13908	2	N	1424	1386	0	2	8	270
						3	4	12	5							
10	0	15205	-0-	15205	15205	1149	1	12530	2	N	1244	1243	0	1	8	270
						3	4	155	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

05	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	686	1	22453	2	N	1593	1671	0	5	8	167
						165	4	236	5							
06	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-	515	1	21280	2	N	1516	1473	0			210
						1	4	64	5							
07	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	1281	1	20409	2	N	1569	1516	0			263
						7	4	2	5							
08	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	1508	1	20408	2	N	1669	1489	0			443
						12	4	7	5							
*09	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	1341	1	19361	2	N	1464	1614	0	2	8	291
						82	5	1610	9							
10	0	22268	-0-	22268	22268	1421	1	19181	2	N	1510	1496	0	1	8	304
						5	5	1661	9							

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
05	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	523	1	17111	2	N	2076	1993	0	4	8	843
							147	4	212	5							
06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	351	1	14334	2	N	2017	2051	0			809
							1	4	80	5							
07	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1080	1	16814	2	N	2307	2307	0	1	8	808
							2	4	70	5							
08	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	1409	1	18032	2	N	1460	1839	0			429
							111	4	64	5							
*09	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	695	1	17527	2	N	1854	1970	0	2	8	311
							2039	9									
10	0		22560	-0-	22560	22560	1464	1	18701	2	N	2171	2153	0	3	8	326
							2	4	5	5							

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
05	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	437	1	14348	2	N	1523	1615	0	1	8	1846
							81	4	240	5							
06	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	339	1	13842	2	N	1486	1463	0			1869
							84	4	73	5							
07	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	940	1	14627	2	N	1580	1580	0			1869
							1	4	94	5							
08	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	1344	1	16467	2	N	14	1630	0			253
							1	4	65	5							
*09	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	1178	1	14821	2	N	1443	1370	0	2	8	324
							1	4	98	5							
10	0		17191	-0-	17191	17191	1318	1	13971	2	N	1517	1526	0			315
							1	4	232	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53072	X	48624	-0-	-4448	-0-	1974	1	45142	2	N	1191	1218	0	11	8	701
							198	4	1310	9							
06	49680	X	44412	-0-	-5268	-0-	1905	1	41186	2	N	1107	1123	0	1	8	684
							103	4	1218	9							
07	48577	X	44650	-0-	-3927	-0-	2156	1	41175	2	N	1133	1138	0	1	8	678
							73	4	1246	9							
08	48639	X	44512	-0-	-4127	-0-	3404	1	40403	2	N	641	1045	0	2	8	272
							705	9									
09	0		42152	-0-	42152	42152	2505	1	38408	2	N	1115	1082	0	5	8	300
							12	4	1227	9							
10	0		42183	-0-	42183	84335	2569	1	38171	2	N	1067	1070	0	5	8	292
							269	4	1174	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	24757	-0-	-1221	-0-	1610	1	21694	2	N	1167	1155	0	4	8	357
							169	5	1284	9							
06	23280	X	23062	-0-	-218	-0-	1323	1	20254	2	N	958	960	0			355
							11	4	420	5							
07	24056	X	23503	-0-	-553	-0-	2315	1	19923	2	N	1113	1125	0			343
							41	4	1224	9							
08	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	2681	1	22055	2	N	997	1060	0			280
							110	4	4	5							
09	0		24037	-0-	24037	24037	2309	1	20539	2	N	960	932	0	2	8	306
							58	4	75	5							
10	0		23793	-0-	23793	47830	2322	1	19606	2	N	1014	908	0	1	8	411
							34	4	716	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	17902	-0-	-3581	-0-	692	1	15839	2	N	1175	1109	0	5	8	3367
							78	4	1293	9							
06	18150	X	16960	-0-	-1190	-0-	701	1	15162	2	N	962	992	0			3337
							39	4	1058	9							
07	18755	X	17716	-0-	-1039	-0-	827	1	15794	2	N	989	1027	0			3299
							7	4	1088	9							
08	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1515	1	17590	2	N	1	1017	0	1	8	2282
							1	9									
09	0		18540	-0-	18540	18540	1349	1	17189	2	N	2	1044	0	2	8	1238
							2	9									
10	0		17890	-0-	17890	36430	1331	1	16435	2	N	104	996	0	1	8	345
							10	4	114	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	24872	-0-	-2935	-0-	983	1	22515	2	N	1124	1088	0	6	8	1394
							138	4	1236	9							
06	22980	X	21926	-0-	-1054	-0-	913	1	19734	2	N	961	938	0			1417
							222	4	1057	9							
07	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	1093	1	20881	2	N	1069	1089	0	1	8	1396
							3	4	1176	9							
08	24862	X	21516	-0-	-3346	-0-	1626	1	19889	2	N	1	989	0	1	8	407
							1	9									
09	0		20956	-0-	20956	20956	1406	1	18389	2	N	1055	1079	0	2	8	381
							1161	9									
10	0		21762	-0-	21762	42718	1483	1	19215	2	N	917	950	0	3	8	345
							55	4	1009	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12093	-0-	-1330	-0-	507	1	11512	2	N	67	193	1			1
							74	9									
06	12900	X	11205	-0-	-1695	-0-	495	1	10625	2	N	77					78
							85	9									
07	12958	X	11640	-0-	-1318	-0-	578	1	10998	2	N	58					136
							64	9									
08	12772	X	11609	-0-	-1163	-0-	526	1	10782	2	N	274					410
							301	9									
09	0		11015	-0-	11015	11015	440	1	10513	2	N	56					466
							62	9									
10	0		11097	-0-	11097	22112	447	1	10517	2	N	121	99	5			488
							133	9									

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
05	25711	X	25711	-0-	-0-	-0-	1657	1	22338	2	N	1127	944	0	6	8	482
							251	4	225	5							
06	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	1339	1	20657	2	N	1236	1285	0			433
							18	4	280	5							
07	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	2255	1	19456	2	N	1225	1264	0			394
							46	4	1348	9							
08	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	2207	1	20485	2	N	1299	1326	0	1	8	366
							46	4	153	5							
09	0		23932	-0-	23932	23932	2253	1	20232	2	N	1232	1298	0	2	8	298
							10	4	82	5							
10	0		23758	-0-	23758	47690	2275	1	19861	2	N	1317	1378	0	3	8	234
							52	4	121	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	1006	1	32933	2	N	3129	3116	0	7	8	499
							154	4	171	5							
06	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	779	1	31816	2	N	3027	3081	0	1	8	444
							3	4	44	5							
07	34286	X	34286	-0-	-0-	-0-	1873	1	29205	2	N	2880	2935	0	1	8	388
							40	4	3168	9							
08	33367	X	33367	-0-	-0-	-0-	1205	1	29001	2	N	2861	2883	0	1	8	365
							14	4	3147	9							
09	0		31012	-0-	31012	31012	1555	1	26654	2	N	2548	2540	0	3	8	370
							2803	9									
10	0		31491	-0-	31491	62503	1770	1	26676	2	N	2768	2790	0	3	8	345
							3045	9									

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

05	37618	X	37618	-0-	-0-	-0-	1525	1	34870	2	N	990	957	0	5	8	522
							134	4	1089	9							
06	34165	X	34165	-0-	-0-	-0-	1468	1	31746	2	N	795	846	0			471
							76	4	875	9							
07	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	1756	1	33541	2	N	934	887	0	1	8	517
							79	4	1027	9							
08	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	1714	1	35266	2	N	762	980	0	1	8	298
							17	4	838	9							
*09	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	2025	1	33868	2	N	888	909	0	2	8	275
							15	4	977	9							
10	0		36735	-0-	36735	36735	2082	1	33506	2	N	1028	984	0	3	8	316
							16	4	1131	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

05	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	571	1	18846	2	N	1992	1969	0	5	8	408
							77	4	168	5							
06	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	458	1	18816	2	N	1875	1888	0			395
							2	5	2063	9							
07	21452	X	21231	-0-	-221	-0-	1142	1	17941	2	N	1853	1904	0	1	8	343
							9	4	101	5							
08	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	1811	1	18305	2	N	1834	1882	0			295
							19	4	88	5							
*09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	1328	1	18232	2	N	1772	1811	0	2	8	254
							148	5	1949	9							
10	0		21516	-0-	21516	21516	1170	1	17970	2	N	1931	1876	0	1	8	308
							252	5	2124	9							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57629	X	52123	-0-	-5506	-0-	3360	1	44954	2	N	3459	3475	0	8	8	647
							4	4	3805	9							
06	55290	X	50668	-0-	-4622	-0-	2889	1	44067	2	N	3366	3354	0	1	8	658
							9	4	3703	9							
07	56141	X	56141	-0-	-0-	-0-	5493	1	46699	2	N	3583	3579	0	1	8	661
							8	4	3941	9							
08	53706	X	53706	-0-	-0-	-0-	4236	1	46228	2	N	2930	3348	0	2	8	241
							19	4	3223	9							
09	50670	X	49789	-0-	-881	-0-	3493	1	42764	2	N	3207	3211	0	4	8	233
							4	4	3528	9							
10	0		48129	-0-	48129	48129	3520	1	41074	2	N	3165	3128	0	4	8	266
							53	4	3482	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1000	4	1752	5	N	1	1	8			489
							1	9									
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	182	4	9985	5	N	1	1	8			489
							1	9									
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	4			N	-0-					489
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	777	1	1372	2	N	78	180	0	1	8	386
							536	4	6538	5							
*09	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	1141	1	12843	2	N	2076	2109	0	5	8	348
							26	4	20	5							
10	0		16948	-0-	16948	16948	1236	1	13211	2	N	2246	2254	0	4	8	336
							1	4	29	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	551	1	18229	2	N	1908	1927	0	5	8	317
							20	4	236	5							
06	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	442	1	18178	2	N	1930	1882	0			365
							2123	9									
07	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	1164	1	18249	2	N	1926	1835	0	1	8	455
							75	5	2119	9							
08	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	1506	1	18912	2	N	1855	1859	0	1	8	450
							8	4	21	5							
*09	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	1421	1	17396	2	N	1589	1645	0	2	8	392
							1	4	39	5							
10	0		20327	-0-	20327	20327	1402	1	17014	2	N	1711	1633	0	3	8	467
							1	4	28	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	496	1	15758	2	N	1750	1622	0	5	8	887
							221	4	1925	9							
06	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	413	1	15936	2	N	1662	1672	0			877
							132	4	1828	9							
07	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	1044	1	16087	2	N	1761	1758	0	1	8	879
							88	4	1937	9							
08	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	1429	1	17064	2	N	1317	1828	0	1	8	367
							67	4	1449	9							
*09	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	1308	1	16899	2	N	1678	1649	0	3	8	393
							3	4	1846	9							
10	0		19343	-0-	19343	19343	1469	1	16089	2	N	1617	1687	0	3	8	320
							6	4	1779	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40340	X	40340	-0-	-0-	-0-	2626	1	35278	2	N	2192	2176	0	6	8	456
							25	4	2411	9							
06	36859	X	36859	-0-	-0-	-0-	2137	1	32901	2	N	1653	1583	0			526
							3	4	1818	9							
07	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	3626	1	31167	2	N	1651	1778	0	1	8	398
							1	4	1816	9							
08	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	2761	1	30130	2	N	1739	1861	0	1	8	275
							18	4	1913	9							
*09	33938	X	33938	-0-	-0-	-0-	3026	1	29177	2	N	1559	1591	0	3	8	240
							20	4	1715	9							
10	0		33432	-0-	33432	33432	3145	1	28433	2	N	1679	1695	0	3	8	221
							7	4	1847	9							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

05	31713	X	26624	-0-	-5089	-0-	1050	1	24028	2	N	1146	1179	0	4	8	613
							285	4	1261	9							
06	28770	X	23917	-0-	-4853	-0-	1010	1	21839	2	N	874	764	0			723
							107	4	961	9							
07	28706	X	23074	-0-	-5632	-0-	1098	1	20976	2	N	909	983	0			649
							1000	9									
08	28706	X	27159	-0-	-1547	-0-	1532	1	24721	2	N	772	1010	0			411
							57	4	849	9							
*09	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	1625	1	23884	2	N	877	908	0	2	8	378
							64	4	965	9							
10	0		28390	-0-	28390	28390	1729	1	25468	2	N	877	826	0	1	8	428
							228	4	965	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

05	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	1059	1	24235	2	N	1207	1156	0	5	8	562
							204	4	1328	9							
06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	984	1	21284	2	N	1087	1082	0			567
							96	4	1196	9							
07	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	1110	1	21208	2	N	976	980	0			563
							72	4	75	5							
08	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	1451	1	23062	2	N	927	1144	0			346
							46	4	467	5							
09	0		27965	-0-	27965	27965	1652	1	24299	2	N	903	926	0	2	8	321
							21	4	1000	5							
10	0		27783	-0-	27783	55748	1779	1	24939	2	N	955	895	0	3	8	378
							14	4	1051	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	54557	X	54557	-0-	-0-	-0-	3508	1	46735	2	N	3920	4100	0	13	8	937
							2	4	4312	9							
06	53911	X	53911	-0-	-0-	-0-	3039	1	46468	2	N	3871	3838	0	1	8	969
							146	4	4258	9							
07	60113	X	60113	-0-	-0-	-0-	5810	1	49368	2	N	4484	4460	0	1	8	992
							3	4	4932	9							
08	58018	X	58018	-0-	-0-	-0-	4876	1	49616	2	N	3182	3791	0	2	8	381
							26	4	3500	9							
*09	56057	X	56057	-0-	-0-	-0-	3930	1	48081	2	N	3678	3659	0	5	8	395
							4046	9									
10	0		53969	-0-	53969	53969	3975	1	46368	2	N	3295	3286	0	4	8	400
							1	4	3625	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63011	X	63011	-0-	-0-	-0-	4009	1	53270	2	N	5198	5325	0	13	8	223
							14	4	5718	9							
06	59244	X	59244	-0-	-0-	-0-	3366	1	51343	2	N	4123	4107	0	1	8	238
							4535	9									
07	60868	X	60868	-0-	-0-	-0-	5930	1	50326	2	N	4193	4236	0	1	8	194
							4612	9									
08	62155	X	62155	-0-	-0-	-0-	4829	1	52699	2	N	4206	4174	0	2	8	224
							4627	9									
*09	59066	X	59066	-0-	-0-	-0-	4141	1	50695	2	N	3845	3801	0	6	8	262
							4230	9									
10	0		58753	-0-	58753	58753	4297	1	50142	2	N	3922	3879	0	4	8	301
							4314	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	726	1	23735	2	N	2569	2469	0	6	8	838
							199	4	255	5							
06	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	577	1	23535	2	N	2609	2712	0	1	8	734
							15	4	3	5							
07	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	1388	1	21605	2	N	2481	2444	0	1	8	770
							52	5	2729	9							
08	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1605	1	21295	2	N	1934	2348	0	1	8	355
							41	4	197	5							
*09	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	1437	1	21589	2	N	2417	2436	0	3	8	333
							2	4	12	5							
10	0		24978	-0-	24978	24978	1765	1	20605	2	N	2275	2112	0	3	8	493
							63	4	42	5							

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
05	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	533	1	17438	2	N	1550	1562	0	3	8	514
							8	4	3616	5							
06	21180	X	19725	-0-	-1455	-0-	398	1	16202	2	N	1428	1397	0			545
							2	4	1552	5							
07	21886	X	19533	-0-	-2353	-0-	1005	1	15728	2	N	1497	1439	0			603
							17	4	1136	5							
08	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	1080	1	18041	2	N	1100	1444	0			259
							47	4	2231	5							
09	21630	X	21048	-0-	-582	-0-	1239	1	16776	2	N	1387	1407	0	2	8	237
							49	4	1458	5							
10	0		21658	-0-	21658	21658	1330	1	16762	2	N	1515	1522	0	1	8	229
							5	4	1894	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 08/08/2022

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

05	37014 X	32810	-0-	-4204	-0-	874	1	28435	2	N	3183	3042	0	6	8	203
						3501	9									
06	35040 X	30207	-0-	-4833	-0-	649	1	26282	2	N	2978	3042	0	1	8	138
						3276	9									
07	34782 X	30931	-0-	-3851	-0-	1671	1	25777	2	N	3166	3172	0	1	8	131
						3483	9									
08	34658 X	33609	-0-	-1049	-0-	1188	1	28588	2	N	3440	3306	0	1	8	264
						49	4	3784	9							
09	31740 X	29751	-0-	-1989	-0-	987	1	25612	2	N	2865	2822	0	3	8	304
						3152	9									
10	0	28748	-0-	28748	28748	1064	1	24527	2	N	2870	2908	0	3	8	263
						3157	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

05	39556 X	35582	-0-	-3974	-0-	936	1	30094	2	N	4138	4115	0	8	8	1499
						4552	9									
06	37350 X	32942	-0-	-4408	-0-	698	1	27996	2	N	3862	3971	0	1	8	1389
						4248	9									
07	36890 X	14384	-0-	-22506	-0-	733	1	11196	2	N	1818	1834	0			1373
						455	5	2000	9							
08	36828 X	32884	-0-	-3944	-0-	1138	1	27381	2	N	3071	4079	0	1	8	364
						987	5	3378	9							
*09	36087 X	36087	-0-	-0-	-0-	1215	1	30336	2	N	4124	4196	0	4	8	288
						4536	9									
10	0	34814	-0-	34814	34814	1265	1	29171	2	N	3980	4004	0	4	8	260
						4378	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

05	35123 X	34794	-0-	-329	-0-	1357	1	31297	2	N	1852	1859	0	6	8	423
						103	4	2037	9							
06	33912 X	33912	-0-	-0-	-0-	1411	1	30501	2	N	1787	1758	0			452
						34	4	1966	9							
07	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	1631	1	31156	2	N	1865	1858	0	1	8	458
						106	4	2052	9							
08	34782 X	34367	-0-	-415	-0-	1510	1	31061	2	N	1631	1813	0	1	8	275
						2	4	1794	9							
09	33900 X	33660	-0-	-240	-0-	1869	1	30020	2	N	1607	1633	0	3	8	246
						3	4	1768	9							
10	0	31805	-0-	31805	31805	1812	1	28009	2	N	1693	1630	0	3	8	306
						122	4	1862	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	38750	X	6151	-0-	-32599	-0-	175	1	5672	2	N	255	414	0	1	8	474
							23	4	281	9							
06	37500	X	18197	-0-	-19303	-0-	375	1	15185	2	N	2382	2275	0			581
							17	4	2620	9							
07	53358	X	53358	-0-	-0-	-0-	2857	1	44169	2	N	5623	5651	0	1	8	552
							147	4	6185	9							
08	56181	X	56181	-0-	-0-	-0-	2043	1	49166	2	N	4381	4655	0	2	8	276
							153	4	4819	9							
*09	50060	X	50060	-0-	-0-	-0-	1685	1	43716	2	N	4197	4175	0	5	8	293
							42	4	4617	9							
10	0		48833	-0-	48833	48833	1855	1	42770	2	N	3825	3834	0	4	8	280
							4208	9									

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
05	28706	X	21116	-0-	-7590	-0-	577	1	16811	2	N	1869	1878	0	3	8	1427
							229	4	1443	5							
06	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	1210	1	23830	2	N	2929	2948	0	1	8	1407
							32	4	861	5							
07	29512	X	25681	-0-	-3831	-0-	2449	1	19669	2	N	2413	2392	0	1	8	1427
							17	4	892	5							
08	29512	X	23414	-0-	-6098	-0-	835	1	20090	2	N	1445	2493	0	1	8	378
							10	4	889	5							
09	29160	X	25958	-0-	-3202	-0-	1452	1	21349	2	N	2870	2835	0	3	8	410
							3157	9									
10	0		24377	-0-	24377	24377	1107	1	20737	2	N	2290	2326	0	3	8	371
							14	4	2519	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55955	X	55952	-0-	-3	-0-	3558	1	47691	2	N	4176	4141	0	12	8	1575
							109	4	4594	9							
06	66900	X	51987	-0-	-14913	-0-	2937	1	44931	2	N	3686	3725	0	1	8	1535
							64	4	4055	9							
07	69130	X	3670	-0-	-65460	-0-	3	4	3527	5	N	127	19	0			1643
							140	9									
08	69130	X	47715	-0-	-21415	-0-	3474	1	37917	2	N	2457	3804	0	1	8	295
							55	4	3566	5							
*09	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	4458	1	54498	2	N	4397	4408	0	7	8	277
							37	4	4837	9							
10	0		61757	-0-	61757	61757	4494	1	52430	2	N	4386	4370	0	5	8	288
							8	4	4825	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	31738	-0-	-719	-0-	839	1	26999	2	N	3393	3357	0	5	8	1053
							168	4	3732	9							
06	31410	X	30232	-0-	-1178	-0-	651	1	26144	2	N	3121	3114	0			1060
							4	4	3433	9							
07	33449	X	30437	-0-	-3012	-0-	1657	1	25347	2	N	3120	3131	0			1049
							1	4	3432	9							
08	33449	X	20455	-0-	-12994	-0-	750	1	18043	2	N	1504	2289	0			264
							8	5	1654	9							
09	32370	X	27788	-0-	-4582	-0-	900	1	23337	2	N	2640	2618	0	2	8	284
							126	4	521	5							
10	0		32565	-0-	32565	32565	1204	1	27769	2	N	3259	3276	0	1	8	266
							7	4	3585	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	31000	X	29084	-0-	-1916	-0-	767	1	25255	2	N	2597	2625	0	6	8	511
							205	4	2857	9							
06	30990	X	27724	-0-	-3266	-0-	596	1	24489	2	N	2396	2303	0			604
							3	4	2636	9							
07	32023	X	27729	-0-	-4294	-0-	1503	1	23596	2	N	2391	2381	0	1	8	613
							2630	9									
08	30938	X	28629	-0-	-2309	-0-	1044	1	25134	2	N	2227	2472	0			368
							1	4	2450	9							
09	29250	X	28031	-0-	-1219	-0-	943	1	24470	2	N	2380	2335	0	2	8	411
							2618	9									
10	0		25898	-0-	25898	25898	972	1	22406	2	N	2291	2349	0	3	8	350
							2520	9									

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

05	16027	X	2566	-0-	-13461	-0-	2565	5	1	9	N	1	1	8			337
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					337
07	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	332	1	2845	2	N	393	257	0			473
							304	4	6003	5							
08	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	869	1	9484	2	N	1074	1227	0	1	8	319
							79	4	4100	5							
*09	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	1181	1	8285	2	N	651	693	0	3	8	274
							54	4	4070	5							
10	0		15589	-0-	15589	15589	1379	1	9331	2	N	1017	990	0	3	8	298
							33	4	3727	5							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

05	36175	X	36175	-0-	-0-	-0-	1436	1	32849	2	N	1702	1785	0	7	8	358
							18	4	1872	9							
06	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	1428	1	30873	2	N	1607	1608	0			357
							86	4	1768	9							
07	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	927	1	17698	2	N	922	861	0			418
							119	4	1014	9							
08	24878	X	24878	-0-	-0-	-0-	1083	1	22263	2	N	855	987	0	1	8	285
							1	4	590	5							
09	0		26710	-0-	26710	26710	1660	1	23839	2	N	1101	1081	0	3	8	302
							1211	9									
10	0		30850	-0-	30850	57560	1844	1	27251	2	N	1112	1154	0	3	8	257
							274	4	258	5							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

05	29109	X	27567	-0-	-1542	-0-	1791	1	24085	2	N	1479	1397	0	5	8	687
							64	4	1627	9							
06	31830	X	24703	-0-	-7127	-0-	1421	1	21875	2	N	1279	1233	0			733
							1407	9									
07	34069	X	23288	-0-	-10781	-0-	2285	1	19652	2	N	1225	1248	0			710
							3	4	1348	9							
08	34069	X	23839	-0-	-10230	-0-	1915	1	20898	2	N	876	1283	0	1	8	302
							62	4	964	9							
09	32970	X	24032	-0-	-8938	-0-	2252	1	20446	2	N	1212	1219	0	2	8	293
							1	4	1333	9							
10	0		22880	-0-	22880	22880	2208	1	19232	2	N	1308	1313	0	1	8	287
							1	4	1439	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	32798	X	29592	-0-	-3206	-0-	770	1	25254	2	N	3180	3177	0	6	8	521
							70	4	3498	9							
06	30990	X	27918	-0-	-3072	-0-	588	1	24070	2	N	2964	2928	0	1	8	556
							3260	9									
07	32023	X	27850	-0-	-4173	-0-	1479	1	23091	2	N	2973	3022	0	1	8	506
							10	4	3270	9							
08	31000	X	27104	-0-	-3896	-0-	960	1	23105	2	N	2754	2942	0	1	8	317
							10	4	3029	9							
09	0		25867	-0-	25867	25867	845	1	21916	2	N	2824	2792	0	3	8	346
							3106	9									
10	0		20290	-0-	20290	46157	718	1	16556	2	N	2742	2709	0	3	8	376
							3016	9									

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	29757	-0-	-282	-0-	1965	1	26459	2	N	1180	1214	0	5	8	1106
							35	4	1298	9							
06	29070	X	25258	-0-	-3812	-0-	1483	1	22860	2	N	826	761	0			1171
							6	4	909	9							
07	27745	X	23836	-0-	-3909	-0-	2392	1	20598	2	N	731	765	0			1137
							42	4	804	9							
08	29760	X	19410	-0-	-10350	-0-	1628	1	17767	2	N	-0-	600	0			537
							15	4									
09	0		18070	-0-	18070	18070	1928	1	15790	2	N	319	590	0	2	8	264
							1	4	351	9							
10	0		17768	-0-	17768	35838	1981	1	15071	2	N	651	613	0	1	8	301
							716	9									

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
05	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	2028	1	27326	2	N	1281	1344	0	8	8	438
							1409	9									
06	31830	X	28311	-0-	-3519	-0-	1651	1	25459	2	N	1090	1050	0	1	8	477
							2	4	1199	9							
07	32891	X	23795	-0-	-9096	-0-	2367	1	20364	2	N	897	859	0	1	8	514
							77	4	987	9							
08	32891	X	11852	-0-	-21039	-0-	478	1	5215	2	N	85	268	0			331
							7	4	6058	5							
09	0		24936	-0-	24936	24936	2173	1	19466	2	N	906	910	0	4	8	323
							152	4	2148	5							
10	0		22939	-0-	22939	47875	2329	1	18855	2	N	874	901	0	3	8	293
							4	4	790	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	3	1	8			742
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					742
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					766
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					766
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			766
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					766

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	206	1	2750	2	N	1	1	8			1089
							1	9									
06	60	X	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					1089
07	27016	X	27016	-0-	-0-	-0-	2442	1	20899	2	N	3321	3476	0	2	8	932
							22	4	3653	9							
08	62969	X	62969	-0-	-0-	-0-	4799	1	52380	2	N	5182	5833	0	5	8	276
							84	4	6	5							
09	0		67530	-0-	67530	67530	4643	1	56843	2	N	5404	5371	0	15	8	294
							95	4	5	5							
10	0		96777	-0-	96777	164307	7055	1	82322	2	N	6727	6690	0	14	8	317
							7400	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

05	56792	X	47121	-0-	-9671	-0-	3014	1	40336	2	N	3428	3477	0	7	8	712
							3771	9									
06	56100	X	46463	-0-	-9637	-0-	2642	1	40545	2	N	2954	2842	0	1	8	823
							27	4	3249	9							
07	57970	X	46308	-0-	-11662	-0-	4490	1	38344	2	N	3158	3039	0	1	8	941
							3474	9									
08	53289	X	45794	-0-	-7495	-0-	3609	1	39391	2	N	2524	3078	0	1	8	386
							18	4	2776	9							
09	0		44454	-0-	44454	44454	3117	1	38162	2	N	2886	2916	0	4	8	352
							3175	9									
10	0		42837	-0-	42837	87291	3116	1	36358	2	N	2939	2912	0	4	8	375
							130	4	3233	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

05	46686	X	40605	-0-	-6081	-0-	1069	1	34852	2	N	4199	4146	0	8	8	1507
							65	4	4619	9							
06	41310	X	38064	-0-	-3246	-0-	814	1	33088	2	N	3778	3908	0	1	8	1376
							6	4	4156	9							
07	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	2221	1	34782	2	N	4035	3983	0	1	8	1427
							72	4	4439	9							
08	41261	X	28976	-0-	-12285	-0-	1072	1	25801	2	N	1849	2926	0	1	8	349
							69	4	2034	9							
09	0		38433	-0-	38433	38433	1946	1	32125	2	N	3472	3518	0	4	8	299
							121	4	422	5							
10	0		33745	-0-	33745	72178	1236	1	28506	2	N	3513	3509	0	3	8	300
							139	4	3864	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

05	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	1630	1	21690	2	N	2132	2074	0	6	8	654
							26	4	2922	5							
06	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	1503	1	23001	2	N	1944	1908	0			690
							6	4	454	5							
07	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	1812	1	15404	2	N	1228	1261	0			657
							45	4	2105	5							
08	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	4025	1	43924	2	N	3085	3203	0	2	8	537
							52	4	5	5							
*09	50982	X	50982	-0-	-0-	-0-	3753	1	44219	2	N	2721	2721	0	4	8	533
							17	4	2993	9							
10	0		47094	-0-	47094	47094	3491	1	40734	2	N	2600	2563	0	3	8	567
							9	4	2860	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	69905	X	65329	-0-	-4576	-0-	1846	1	61881	2	N	1229	1250	0	6	8	988
							250	4	1352	9							
06	67650	X	62542	-0-	-5108	-0-	1429	1	59831	2	N	1164	1151	0			1001
							2	4	1280	9							
07	66929	X	63299	-0-	-3630	-0-	3652	1	58353	2	N	1175	1166	0	1	8	1009
							1	4	1293	9							
08	66929	X	63101	-0-	-3828	-0-	2502	1	60199	2	N	364	1125	0	1	8	247
							400	9									
09	64770	X	61418	-0-	-3352	-0-	2234	1	57966	2	N	1085	1107	0	3	8	222
							24	4	1194	9							
10	0		60257	-0-	60257	60257	2454	1	56576	2	N	1115	1090	0	3	8	244
							1227	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	33540	-0-	-1676	-0-	881	1	28688	2	N	3481	3429	0	5	8	697
							142	4	3829	9							
06	34080	X	33046	-0-	-1034	-0-	703	1	28457	2	N	3510	3548	0			659
							25	4	3861	9							
07	34968	X	32093	-0-	-2875	-0-	1739	1	26852	2	N	3172	3193	0	1	8	637
							13	4	3489	9							
08	33542	X	32066	-0-	-1476	-0-	1159	1	27900	2	N	2733	3099	0	1	8	270
							1	4	3006	9							
09	33060	X	30190	-0-	-2870	-0-	1002	1	26005	2	N	2872	2851	0	3	8	288
							24	4	3159	9							
10	0		27343	-0-	27343	27343	1011	1	23302	2	N	2735	2728	0	3	8	292
							21	4	3009	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31744	X	18952	-0-	-12792	-0-	504	1	16251	2	N	1809	1712	0	2	8	2636
							207	4	1990	9							
06	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	776	1	31281	2	N	3547	3573	0	1	8	2609
							1116	4	3902	9							
07	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	1874	1	28827	2	N	3238	3247	0	1	8	2599
							147	4	3562	9							
08	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	1212	1	29173	2	N	781	3135	0	2	8	243
							132	4	859	9							
09	37080	X	32243	-0-	-4837	-0-	1698	1	27307	2	N	2944	3027	0	4	8	156
							3238	9									
10	0		31152	-0-	31152	31152	1794	1	26015	2	N	3036	2845	0	4	8	343
							3	4	3340	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	22217	-0-	-320	-0-	585	1	19187	2	N	1868	1830	0	6	8	997
							126	4	264	5							
06	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	496	1	20284	2	N	1782	1829	0	1	8	949
							24	4	1960	9							
07	23405	X	22488	-0-	-917	-0-	1234	1	19261	2	N	1773	1761	0	1	8	960
							37	4	6	5							
08	23405	X	21186	-0-	-2219	-0-	1112	1	18828	2	N	1103	1731	0	1	8	331
							27	4	6	5							
09	22770	X	22134	-0-	-636	-0-	1271	1	19023	2	N	1670	1701	0	3	8	297
							3	4	1837	9							
10	0		21467	-0-	21467	21467	1380	1	18222	2	N	1692	1623	0	3	8	363
							4	4	1861	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	62527	X	61666	-0-	-861	-0-	3940	1	52746	2	N	4506	4507	0	10	8	783
							23	4	4957	9							
06	61650	X	60345	-0-	-1305	-0-	3398	1	52099	2	N	4397	4344	0	1	8	835
							11	4	4837	9							
07	63705	X	58797	-0-	-4908	-0-	5677	1	48415	2	N	4275	4281	0	1	8	828
							2	4	4703	9							
08	62465	X	58023	-0-	-4442	-0-	4539	1	49535	2	N	3590	4143	0	2	8	273
							3949	9									
09	60360	X	56064	-0-	-4296	-0-	3907	1	47825	2	N	3938	3920	0	5	8	286
							4332	9									
10	0		54295	-0-	54295	54295	3940	1	45972	2	N	3915	3938	0	4	8	259
							76	4	4307	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31434	X	31206	-0-	-228	-0-	841	1	27500	2	N	2557	2523	0	6	8	1328
							52	4	2813	9							
06	30030	X	29220	-0-	-810	-0-	636	1	25970	2	N	2375	2371	0			1332
							1	4	2613	9							
07	30566	X	14369	-0-	-16197	-0-	782	1	12172	2	N	1283	1201	0			1414
							4	4	1411	9							
08	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	1201	1	28893	2	N	1315	2417	0	1	8	311
							52	4	260	5							
*09	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	1586	1	26517	2	N	2295	2353	0	3	8	250
							10	4	2525	9							
10	0		27876	-0-	27876	27876	1050	1	24215	2	N	2347	2304	0	3	8	290
							29	4	2582	9							

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
05	31744	X	30182	-0-	-1562	-0-	815	1	26408	2	N	2588	2578	0	5	8	1552
							112	4	2847	9							
06	29400	X	28620	-0-	-780	-0-	626	1	25340	2	N	2413	2399	0			1566
							2654	9									
07	28863	X	28863	-0-	-0-	-0-	1593	1	24598	2	N	2429	2494	0			1501
							2672	9									
08	30194	X	21187	-0-	-9007	-0-	821	1	19749	2	N	556	1788	0			269
							5	4	612	9							
*09	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	1075	1	27899	2	N	2594	2759	0	3	8	101
							117	4	2853	9							
10	0		30966	-0-	30966	30966	1173	1	27053	2	N	2488	2259	0	3	8	327
							3	4	2737	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49817	X	42792	-0-	-7025	-0-	1165	1	38591	2	N	2526	2527	0	8	8	963
							257	4	2779	9							
06	48210	X	41825	-0-	-6385	-0-	922	1	38258	2	N	2315	2360	0	1	8	917
							98	4	2547	9							
07	45539	X	42041	-0-	-3498	-0-	2338	1	37073	2	N	2262	2238	0	1	8	940
							64	4	78	5							
08	45539	X	41065	-0-	-4474	-0-	1557	1	37477	2	N	1649	2263	0	2	8	324
							137	4	80	5							
09	42990	X	40891	-0-	-2099	-0-	1423	1	36907	2	N	2139	2175	0	4	8	284
							208	4	2353	9							
10	0		40290	-0-	40290	40290	2201	1	35592	2	N	2090	2141	0	4	8	229
							186	4	12	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	37820	X	34864	-0-	-2956	-0-	931	1	30485	2	N	2979	2914	0	6	8	977
							171	4	3277	9							
06	51090	X	33035	-0-	-18055	-0-	719	1	29406	2	N	2600	2760	0	1	8	816
							50	4	2860	9							
07	52793	X	32760	-0-	-20033	-0-	1781	1	27907	2	N	2649	2684	0	1	8	780
							158	4	2914	9							
08	52793	X	24300	-0-	-28493	-0-	884	1	21260	2	N	1634	2131	0			283
							124	4	235	5							
09	37770	X	489	-0-	-37281	-0-	488	5	1	9	N	1	1	8			283
10	0		1290	-0-	1290	1290	43	1	1247	5	N	-0-					283

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
05	83886	X	71045	-0-	-12841	-0-	1945	1	65034	2	N	1089	1020	0	7	8	542
							2868	4	1198	9							
06	81360	X	74144	-0-	-7216	-0-	1667	1	70799	2	N	1198	1239	0	1	8	500
							360	4	1318	9							
07	84072	X	76510	-0-	-7562	-0-	4360	1	70437	2	N	1157	1167	0	1	8	489
							440	4	1273	9							
08	84072	X	77820	-0-	-6252	-0-	3050	1	73386	2	N	810	1022	0	2	8	275
							493	4	891	9							
09	78120	X	74053	-0-	-4067	-0-	2703	1	70132	2	N	1096	1059	0	4	8	308
							12	4	1206	9							
10	0		71380	-0-	71380	71380	2923	1	67407	2	N	952	934	0	3	8	323
							3	4	1047	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54498	X	52433	-0-	-2065	-0-	1433	1	47233	2	N	3239	3295	0	7	8	2011
							204	4	3563	9							
06	53610	X	51701	-0-	-1909	-0-	1142	1	47043	2	N	3155	3087	0	1	8	2078
							45	4	3471	9							
07	56699	X	52697	-0-	-4002	-0-	2947	1	46234	2	N	3193	3227	0	1	8	2043
							4	4	3512	9							
08	56699	X	51475	-0-	-5224	-0-	1994	1	47988	2	N	1340	3056	0	1	8	326
							19	4	1474	9							
09	54870	X	51463	-0-	-3407	-0-	1786	1	46336	2	N	3028	3093	0	4	8	257
							10	4	3331	9							
10	0		50417	-0-	50417	50417	1959	1	45179	2	N	2971	2974	0	3	8	251
							11	4	3268	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	22833	-0-	-7640	-0-	600	1	19368	2	N	2078	1984	0	5	8	337
							579	4	2286	9							
06	30690	X	28863	-0-	-1827	-0-	608	1	24493	2	N	3046	3057	0	1	8	325
							411	4	3351	9							
07	32043	X	32043	-0-	-0-	-0-	1708	1	26261	2	N	2991	3002	0	1	8	313
							784	4	3290	9							
08	31713	X	25347	-0-	-6366	-0-	881	1	21202	2	N	2460	2512	0	1	8	260
							82	4	476	5							
*09	30703	X	30703	-0-	-0-	-0-	1629	1	24518	2	N	2888	2822	0	4	8	322
							282	4	1097	5							
10	0		27971	-0-	27971	27971	1685	1	23028	2	N	2772	2819	0	3	8	272
							209	4	3049	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	87017	X	68758	-0-	-18259	-0-	2662	1	60900	2	N	4668	4758	0	12	8	2845
							61	4	5135	9							
06	81060	X	56635	-0-	-24425	-0-	2310	1	49939	2	N	3935	3846	0	1	8	2933
							57	4	4329	9							
07	61560	X	61560	-0-	-0-	-0-	2831	1	54078	2	N	4180	4207	0	1	8	2905
							53	4	4598	9							
08	68758	X	57779	-0-	-10979	-0-	2601	1	53500	2	N	1494	4136	0	2	8	261
							35	4	1643	9							
09	66540	X	59127	-0-	-7413	-0-	2189	1	52446	2	N	4071	4020	0	6	8	306
							14	4	4478	9							
10	0		58828	-0-	58828	58828	2233	1	52320	3	N	3885	3916	0	6	8	269
							1	4	4274	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

05	35464	X	34125	-0-	-1339	-0-	921	1	29844	2	N	3036	2974	0	7	8	2686
							20	4	3340	9							
06	34260	X	32094	-0-	-2166	-0-	699	1	28286	2	N	2822	2915	0	1	8	2592
							5	4	3104	9							
07	35061	X	26647	-0-	-8414	-0-	1458	1	22443	2	N	2439	2353	0	1	8	2677
							63	4	2683	9							
08	34720	X	33415	-0-	-1305	-0-	1309	1	31490	2	N	466	2826	0	1	8	316
							103	4	513	9							
*09	39100	X	39100	-0-	-0-	-0-	1320	1	34233	2	N	3163	3158	0	4	8	317
							68	4	3479	9							
10	0		31037	-0-	31037	31037	1160	1	26740	2	N	2823	2824	0	3	8	313
							32	4	3105	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

05	34751	X	34278	-0-	-473	-0-	894	1	28700	2	N	4024	4066	0	8	8	2594
							258	4	4426	9							
06	35400	X	32092	-0-	-3308	-0-	680	1	27238	2	N	3734	3723	0	1	8	2604
							67	4	4107	9							
07	36580	X	27104	-0-	-9476	-0-	1310	1	20011	2	N	2883	2939	0	1	8	2547
							278	4	2334	5							
08	36580	X	32576	-0-	-4004	-0-	1199	1	28850	2	N	1747	3977	0	2	8	315
							605	4	1922	9							
09	34200	X	32884	-0-	-1316	-0-	1029	1	26691	2	N	3563	3581	0	4	8	293
							1143	4	102	5							
10	0		33735	-0-	33735	33735	1176	1	27112	2	N	3688	3677	0	4	8	300
							98	4	1292	5							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

05	41106	X	36105	-0-	-5001	-0-	938	1	30242	2	N	4259	4259	0	7	8	955
							240	4	4685	9							
06	38160	X	34082	-0-	-4078	-0-	715	1	29014	2	N	3909	3924	0	1	8	939
							53	4	4300	9							
07	39432	X	37219	-0-	-2213	-0-	1979	1	30634	2	N	4187	4157	0	1	8	968
							4606	9									
08	38223	X	35803	-0-	-2420	-0-	1271	1	30589	2	N	3511	4172	0	2	8	305
							81	4	3862	9							
09	35010	X	33503	-0-	-1507	-0-	1086	1	28172	2	N	3733	3701	0	4	8	333
							139	4	4106	9							
10	0		28479	-0-	28479	28479	1038	1	23941	2	N	3181	3240	0	3	8	271
							1	4	3499	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	32302	X	30502	-0-	-1800	-0-	814	1	26598	2	N	2752	2756	0	7	8	411
							63	4	3027	9							
06	31260	X	28110	-0-	-3150	-0-	605	1	24745	2	N	2454	2512	0	1	8	352
							61	4	2699	9							
07	31806	X	23760	-0-	-8046	-0-	1281	1	19996	2	N	2225	2132	0	1	8	444
							35	4	2448	9							
08	31372	X	121	-0-	-31251	-0-	4	1	93	2	N	-0-					444
							24	4									
09	29880	X	9172	-0-	-20708	-0-	192	1	4984	2	N	735	837	0	1	8	341
							63	4	3124	5							
10	0		20865	-0-	20865	20865	690	1	15905	2	N	2288	2269	0	1	8	359
							71	4	1682	5							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96689	X	88835	-0-	-7854	-0-	3692	1	84455	2	N	460	434	0	8	8	750
							182	4	506	9							
06	90960	X	82626	-0-	-8334	-0-	3628	1	78435	2	N	367	369	0	1	8	747
							159	4	404	9							
07	93992	X	83141	-0-	-10851	-0-	4115	1	78595	2	N	339	261	0	1	8	824
							58	4	373	9							
08	93992	X	82010	-0-	-11982	-0-	3770	1	77543	2	N	2	361	0	2	8	463
							695	4	2	9							
09	88620	X	77953	-0-	-10667	-0-	3119	1	74715	2	N	108	319	0	5	8	247
							119	9									
10	0		77558	-0-	77558	77558	3144	1	73669	2	N	345	330	0	4	8	258
							365	4	380	9							

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
05	57491	X	57491	-0-	-0-	-0-	2224	1	50789	2	N	3861	3841	0	8	8	3150
							231	4	4247	9							
06	55050	X	47528	-0-	-7522	-0-	1923	1	41565	2	N	3418	3439	0	1	8	3128
							280	4	3760	9							
07	56885	X	45488	-0-	-11397	-0-	2070	1	39507	2	N	3491	3432	0	1	8	3186
							71	4	3840	9							
08	57505	X	42957	-0-	-14548	-0-	1957	1	40240	2	N	637	3511	0	1	8	311
							59	4	701	9							
09	55650	X	43995	-0-	-11655	-0-	1626	1	38931	2	N	3098	3148	0	4	8	257
							30	4	3408	9							
10	0		44226	-0-	44226	44226	1665	1	38961	2	N	3239	3224	0	3	8	269
							37	4	3563	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	30934	-0-	-624	-0-	795	1	25751	2	N	3857	3808	0	7	8	42
							145	4	4243	9							
06	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	661	1	26741	2	N	3715	3756	0	1	8	-0-
							39	4	4087	9							
07	31000	X	3528	-0-	-27472	-0-	1	4	3338	5	N	172	145	0			27
							189	9									
08	30938	X	23060	-0-	-7878	-0-	487	1	11713	2	N	2938	2561	0			404
							94	4	7534	5							
09	0		36545	-0-	36545	36545	851	1	22068	2	N	3785	3850	0	4	8	335
							75	4	9387	5							
10	0		43558	-0-	43558	80103	1603	1	36973	2	N	3379	3394	0	3	8	317
							45	4	1220	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	33635	X	19308	-0-	-14327	-0-	500	1	16253	2	N	2167	2186	0	5	8	471
							171	4	2384	9							
06	32370	X	29984	-0-	-2386	-0-	626	1	25141	2	N	3626	3659	0	1	8	437
							228	4	3989	9							
07	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	2289	1	35054	2	N	4428	4374	0	1	8	490
							287	4	4871	9							
08	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	1598	1	38448	2	N	4206	4377	0	2	8	317
							250	4	4627	9							
09	0		40239	-0-	40239	40239	1927	1	34051	2	N	3797	3803	0	5	8	306
							84	4	4177	9							
10	0		38252	-0-	38252	78491	2000	1	32179	2	N	3701	3666	0	4	8	337
							2	4	4071	9							

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89621	X	70410	-0-	-19211	-0-	4600	1	61692	2	N	3679	3616	0	7	8	798
							71	4	4047	9							
06	82590	X	64002	-0-	-18588	-0-	3701	1	56728	2	N	3248	3176	0	1	8	869
							3573	9									
07	83142	X	61634	-0-	-21508	-0-	6081	1	52221	2	N	3029	2912	0	1	8	985
							3332	9									
08	78895	X	6133	-0-	-72762	-0-	98	1	1071	2	N	-0-	239	0			746
							12	4	4952	5							
09	0		23767	-0-	23767	23767	1651	1	17709	2	N	311	796	0	6	8	255
							2	4	4063	5							
10	0		44822	-0-	44822	68589	3323	1	38772	2	N	2479	2471	0	7	8	256
							2727	9									

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
05	80817	X	64799	-0-	-16018	-0-	4168	1	55604	2	N	4570	4994	0	10	8	437
							5027	9									
06	75450	X	61360	-0-	-14090	-0-	3482	1	53147	2	N	4301	4287	0	1	8	450
							4731	9									
07	77965	X	63118	-0-	-14847	-0-	6114	1	52296	2	N	4279	4328	0	1	8	400
							1	4	4707	9							
08	74307	X	31058	-0-	-43249	-0-	2434	1	26561	2	N	1655	1783	0	2	8	270
							108	4	134	5							
09	0		24905	-0-	24905	24905	1770	1	19903	2	N	1523	1521	0	4	8	268
							9	4	1548	5							
10	0		68812	-0-	68812	93717	5017	1	58541	2	N	4776	4775	0	7	8	262
							5254	9									

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107828	X	107828	-0-	-0-	-0-	7043	1	94338	2	N	5781	5799	0	22	8	1536
							88	4	6359	9							
06	103409	X	103409	-0-	-0-	-0-	5973	1	91533	2	N	5345	5355	0	2	8	1524
							23	4	5880	9							
07	88157	X	88157	-0-	-0-	-0-	8658	1	74116	2	N	4894	4694	0	3	8	1721
							5383	9									
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	1	213	0	1	8	1508
							33	4	7390	5							
09	0		49156	-0-	49156	49156	3479	1	39524	2	N	3540	3584	0	10	8	1454
							2259	5	3894	9							
10	0		55186	-0-	55186	104342	4002	1	46641	2	N	4130	4184	0	8	8	1392
							4543	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166299	X	166299	-0-	-0-	-0-	6853	1	156489	2	N	2291	2305	0	13	8	220
							437	4	2520	9							
06	159914	X	159914	-0-	-0-	-0-	6947	1	150152	2	N	1917	1981	0	1	8	155
							706	4	2109	9							
07	160761	X	160761	-0-	-0-	-0-	7897	1	150741	2	N	1695	1722	0	1	8	127
							258	4	1865	9							
08	159041	X	159041	-0-	-0-	-0-	7296	1	150013	2	N	1557	1431	0	2	8	251
							19	4	1713	9							
09	0		149023	-0-	149023	149023	5921	1	141761	2	N	1219	1202	0	6	8	262
							1341	9									
10	0		146833	-0-	146833	295856	5946	1	139183	2	N	1294	1272	0	5	8	279
							281	4	1423	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			257
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	53573	X	53573	-0-	-0-	-0-	2383	1	47627	2	Y	2956	2938	0			69
							3	4	308	5							
06	60346	X	60346	-0-	-0-	-0-	2865	1	54277	2	Y	2910	2870	0	49	8	60
							3	4	3201	9							
07	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	2019	1	38148	2	Y	2020	2031	0			49
							104	4	2222	9							
08	55922	X	55922	-0-	-0-	-0-	2338	1	51235	2	Y	2131	2117	0			63
							5	4	2344	9							
*09	64891	X	64891	-0-	-0-	-0-	2922	1	60139	2	Y	1612	1640	0	12	8	23
							57	4	1773	9							
10	0		56598	-0-	56598	56598	2945	1	51322	2	Y	2114	2089	0			48
							6	4	2325	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	84274	X	84274	-0-	-0-	-0-	3829	1	76552	2	Y	3045	3056	0			71
							4	4	539	5							
06	59355	X	59355	-0-	-0-	-0-	2815	1	53270	2	Y	2972	2932	0	50	8	61
							1	4	3269	9							
07	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	1676	1	31649	2	Y	2289	2295	0			55
							86	4	2518	9							
08	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	1483	1	32540	2	Y	2373	2358	0			70
							2	4	2610	9							
*09	46382	X	46382	-0-	-0-	-0-	2050	1	42148	2	Y	1949	1976	0	15	8	28
							40	4	2144	9							
10	0		87272	-0-	87272	87272	4590	1	79935	2	Y	2490	2462	0			56
							8	4	2739	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
05	49898	X	49898	-0-	-0-	-0-	2263	1	45197	2	Y	2214	2226	0			51
							3	4	2435	9							
06	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	2146	1	40635	2	Y	2415	2383	0	33	8	50
							2657	9									
07	81767	X	81767	-0-	-0-	-0-	3986	1	75344	2	Y	2028	2029	0			49
							206	4	2231	9							
08	81695	X	81695	-0-	-0-	-0-	3457	1	75801	2	Y	2209	2193	0			65
							7	4	2430	9							
09	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	1366	1	28155	2	Y	1735	1759	0	16	8	25
							26	4	1909	9							
10	0		37154	-0-	37154	37154	1865	1	32500	2	Y	2533	2501	0			57
							3	4	2786	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60944	X	60944	-0-	-0-	-0-	2817	1	56307	2	Y	1650	1652	0			38
							5	4	1815	9							
06	48235	X	48235	-0-	-0-	-0-	2330	1	44123	2	Y	1619	1601	0	22	8	34
							1	4	1781	9							
07	37014	X	37014	-0-	-0-	-0-	1770	1	33472	2	Y	1528	1525	0			37
							91	4	1681	9							
08	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	1422	1	31179	2	Y	1558	1549	0			46
							3	4	1714	9							
09	43366	X	43366	-0-	-0-	-0-	1951	1	40103	2	Y	1160	1178	0	11	8	17
							36	4	1276	9							
10	0		37136	-0-	37136	37136	1903	1	33189	2	Y	1855	1830	0			42
							3	4	2041	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

05	144076	X	144076	-0-	-0-	-0-	5125	1	129955	2	N	8162	8194	0			123
							18	4	8978	9							
06	168857	X	168857	-0-	-0-	-0-	6165	1	150923	2	N	10677	10552	0	67	8	181
							24	4	11745	9							
07	187449	X	187449	-0-	-0-	-0-	7015	1	169866	2	N	9556	9577	0			160
							56	4	10512	9							
*08	138785	X	138785	-0-	-0-	-0-	5434	1	124745	2	N	7790	7813	0			137
							37	4	8569	9							
*09	139307	X	139307	-0-	-0-	-0-	5480	1	125170	2	N	7852	7794	0	27	8	168
							20	4	8637	9							
10	0		113720	-0-	113720	113720	4560	1	103727	2	N	4920	5004	0	2	8	82
							21	4	5412	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56862 X	56862	-0-	-0-	-0-	2403	1	48003	2	Y	5865	5829	0			136
						4	4	6452	9							
06	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	981	1	18562	2	Y	1401	1484	0	24	8	29
						1541	9									
07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	297	1	5634	2	Y	2347	2319	0			57
						16	4	2582	9							
08	53844 X	53844	-0-	-0-	-0-	2059	1	45206	2	Y	5977	5858	0			176
						4	4	6575	9							
09	122579 X	122579	-0-	-0-	-0-	5138	1	105595	2	Y	10679	10619	0	81	8	155
						99	4	11747	9							
10	0	136257	-0-	136257	136257	7126	1	124257	2	Y	4420	4475	0			100
						12	4	4862	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63755 X	63755	-0-	-0-	-0-	2831	1	56640	2	Y	3892	3936	0			90
						3	4	4281	9							
06	62675 X	62675	-0-	-0-	-0-	2930	1	55482	2	Y	3875	3820	0	65	8	80
						4263	9									
07	49831 X	49831	-0-	-0-	-0-	2312	1	43779	2	Y	3291	3292	0			79
						120	4	3620	9							
08	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	1255	1	27516	2	Y	2542	2546	0			75
						2	4	2796	9							
*09	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	1341	1	27538	2	Y	3474	3473	0	26	8	50
						26	4	3821	9							
10	0	30794	-0-	30794	30794	1423	1	24801	2	Y	4152	4108	0			94
						3	4	4567	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167439 X	167439	-0-	-0-	-0-	6060	1	153723	2	N	6940	6965	0			104
						22	4	7634	9							
06	163184 X	163184	-0-	-0-	-0-	6230	1	152517	2	N	4012	4023	0	25	8	68
						24	4	4413	9							
07	201251 X	201251	-0-	-0-	-0-	7733	1	187324	2	N	5578	5553	0			93
						58	4	6136	9							
*08	155693 X	155693	-0-	-0-	-0-	6203	1	142420	2	N	6390	6370	0			113
						41	4	7029	9							
*09	161359 X	161359	-0-	-0-	-0-	6500	1	148381	2	N	5865	5833	0	20	8	125
						26	4	6452	9							
10	0	180853	-0-	180853	180853	7308	1	166064	2	N	6767	6776	0	3	8	113
						37	4	7444	9							

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65906 X	64343	-0-	-1563	-0-	1511	1	56100	2	N	6120	6258	0			571
						6732	9									
06	63780 X	60082	-0-	-3698	-0-	1511	1	52254	2	N	5743	5913	0			401
						6317	9									
07	65906 X	62673	-0-	-3233	-0-	1463	1	54733	2	N	5888	5656	0			633
						6477	9									
08	65906 X	61344	-0-	-4562	-0-	54855	2	6489	9	N	5899	5924	0			608
09	62280 X	59375	-0-	-2905	-0-	53256	2	6119	9	N	5563	5550	0			621
10	0	56839	-0-	56839	56839	50882	2	5957	9	N	5415	5564	0			472

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43648 X	23832	-0-	-19816	-0-	726	1	18723	2	Y	3983	3988	0			59
						2	4	4381	9							
06	42240 X	22508	-0-	-19732	-0-	726	1	17952	2	Y	3480	3489	0			50
						2	4	3828	9							
07	20771 X	20771	-0-	-0-	-0-	677	1	16492	2	Y	3270	3268	0			52
						5	4	3597	9							
*08	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	793	1	18545	2	Y	3773	3751	0			74
						6	4	4150	9							
*09	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	907	1	20953	2	Y	4034	4043	0			65
						4	4	4437	9							
10	0	33524	-0-	33524	33524	1171	1	26999	2	Y	4862	4840	0			87
						6	4	5348	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	27733 X	27733	-0-	-0-	-0-	984	1	25360	2	Y	1259	1258	0			19
						4	4	1385	9							
06	44057 X	44057	-0-	-0-	-0-	1657	1	41089	2	Y	1186	1188	0			17
						6	4	1305	9							
07	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	1857	1	45615	2	Y	1179	1177	0			19
						14	4	1297	9							
*08	51008 X	51008	-0-	-0-	-0-	2046	1	47628	2	Y	1200	1196	0			23
						14	4	1320	9							
*09	56209 X	56209	-0-	-0-	-0-	2257	1	52305	2	Y	1489	1488	0			24
						9	4	1638	9							
10	0	64024	-0-	64024	64024	2563	1	59108	2	Y	2127	2113	0			38
						13	4	2340	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
05	19468	X	6857	-0-	-12611	-0-	206	1	5342	2	Y	1190	1184	0			18
							1309	9									
06	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	9129	2	Y	1434	1431	0			21
							2	4	1577	9							
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	319	1	7810	2	Y	1896	1887	0			30
							3	4	2086	9							
*08	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	645	1	15006	2	Y	2662	2640	0			52
							4	4	2928	9							
*09	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	760	1	17598	2	Y	2872	2878	0			46
							2	4	3159	9							
10	0		22769	-0-	22769	22769	803	1	18452	2	Y	3191	3180	0			57
							4	4	3510	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57376	X	57376	-0-	-0-	-0-	2643	1	52726	2	Y	1690	1706	0			39
							4	4	144	5							
06	58434	X	58434	-0-	-0-	-0-	2791	1	52859	2	Y	2530	2474	0	43	8	52
							1	4	2783	9							
07	81843	X	81843	-0-	-0-	-0-	3992	1	75451	2	Y	1994	1998	0			48
							207	4	2193	9							
08	92952	X	92952	-0-	-0-	-0-	3949	1	86537	2	Y	2234	2216	0			66
							9	4	2457	9							
*09	54454	X	54454	-0-	-0-	-0-	2426	1	49829	2	Y	1955	1978	0	15	8	28
							48	4	2151	9							
10	0		52350	-0-	52350	52350	2712	1	47201	2	Y	2211	2189	0			50
							5	4	2432	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45790	X	45790	-0-	-0-	-0-	2057	1	41104	2	Y	2387	2404	0			55
							3	4	2626	9							
06	83581	X	83581	-0-	-0-	-0-	4050	1	76710	2	Y	2562	2521	0	43	8	53
							3	4	2818	9							
07	40270	X	40270	-0-	-0-	-0-	1886	1	35644	2	Y	2402	2397	0			58
							98	4	2642	9							
08	63207	X	63207	-0-	-0-	-0-	2616	1	57341	2	Y	2950	2921	0			87
							5	4	3245	9							
*09	63321	X	63321	-0-	-0-	-0-	2807	1	57730	2	Y	2483	2515	0	19	8	36
							53	4	2731	9							
10	0		70644	-0-	70644	70644	3665	1	63838	2	Y	2850	2821	0			65
							6	4	3135	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57617	X	57617	-0-	-0-	-0-	1914	1	49312	2	Y	5803	5806	0			87
							8	4	6383	9							
06	41612	X	41612	-0-	-0-	-0-	1402	1	34785	2	Y	4925	4941	0			71
							7	4	5418	9							
07	48453	X	40331	-0-	-8122	-0-	1359	1	33418	2	Y	5040	5031	0			80
							10	4	5544	9							
*08	48453	X	41380	-0-	-7073	-0-	1461	1	34124	2	Y	5258	5235	0			103
							11	4	5784	9							
*09	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	1748	1	40515	2	Y	5392	5408	0			87
							6	4	5931	9							
10	0		62295	-0-	62295	62295	2287	1	52742	2	Y	6595	6564	0			118
							11	4	7255	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	85709	X	85709	-0-	-0-	-0-	2927	1	75266	2	Y	6822	6809	0			102
							12	4	7504	9							
06	48480	X	40257	-0-	-8223	-0-	1362	1	33830	2	Y	4599	4635	0			66
							6	4	5059	9							
07	59923	X	46749	-0-	-13174	-0-	1605	1	39316	2	Y	5286	5268	0			84
							13	4	5815	9							
*08	62769	X	62769	-0-	-0-	-0-	2304	1	53781	2	Y	6061	6027	0			118
							17	4	6667	9							
*09	57990	X	28569	-0-	-29421	-0-	1077	1	24950	2	Y	2307	2388	0			37
							4	4	2538	9							
10	0		13375	-0-	13375	13375	481	1	11067	2	Y	1659	1666	0			30
							2	4	1825	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

05	58700	X	58700	-0-	-0-	-0-	1921	1	49358	2	Y	6739	6705	0			101
							8	4	7413	9							
06	49701	X	49701	-0-	-0-	-0-	1682	1	41717	2	Y	5723	5741	0			83
							7	4	6295	9							
07	46810	X	40256	-0-	-6554	-0-	1383	1	33925	2	Y	4487	4499	0			71
							12	4	4936	9							
*08	47027	X	43848	-0-	-3179	-0-	1582	1	36858	2	Y	4906	4881	0			96
							11	4	5397	9							
*09	74869	X	74869	-0-	-0-	-0-	2885	1	66770	2	Y	4728	4748	0			76
							13	4	5201	9							
10	0		102326	-0-	102326	102326	3995	1	92224	2	Y	5534	5511	0			99
							20	4	6087	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	66650	X	37541	-0-	-29109	-0-	1180	1	30285	2	N	5520	5533	0			82
							4	4	6072	9							
06	74312	X	74312	-0-	-0-	-0-	2567	1	63630	2	N	7367	7343	0			106
							11	4	8104	9							
07	66650	X	33958	-0-	-32692	-0-	1118	1	27500	2	N	4846	4875	0			77
							9	4	5331	9							
*08	48484	X	33157	-0-	-15327	-0-	1126	1	26237	2	N	5260	5234	0			103
							8	4	5786	9							
*09	45150	X	23797	-0-	-21353	-0-	705	1	16318	2	N	6156	6160	0			99
							2	4	6772	9							
*10	0		15168	-0-	15168	15168	390	1	8981	2	N	5268	5273	0			94
							2	4	5795	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	3214	-0-	-8132	-0-	97	1	2547	2	N	518	514	0			8
							570	9									
06	48324	X	48324	-0-	-0-	-0-	1679	1	41722	2	N	4469	4413	0			64
							7	4	4916	9							
07	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	1568	1	38380	2	N	5506	5483	0			87
							13	4	6057	9							
*08	47116	X	47116	-0-	-0-	-0-	1689	1	39372	2	N	5494	5474	0			107
							12	4	6043	9							
*09	48540	X	34783	-0-	-13757	-0-	1276	1	29483	2	N	3652	3700	0			59
							7	4	4017	9							
*10	0		3305	-0-	3305	3305	34	1	839	2	N	2211	2231	0			39
							2432	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	304	1	7805	2	N	2005	1999	0			30
							2	4	2206	9							
06	20880	X	20335	-0-	-545	-0-	676	1	16830	2	N	2570	2563	0			37
							2	4	2827	9							
07	21576	X	15161	-0-	-6415	-0-	489	1	12004	2	N	2422	2421	0			38
							4	4	2664	9							
*08	21576	X	14191	-0-	-7385	-0-	453	1	10570	2	N	2877	2859	0			56
							3	4	3165	9							
*09	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	471	1	10964	2	N	3567	3565	0			58
							2	4	3924	9							
*10	0		7943	-0-	7943	7943	143	1	3283	2	N	4106	4091	0			73
							4517	9									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46686	X	34026	-0-	-12660	-0-	1074	1	27539	2	N	4917	4924	0			73
							4	4	5409	9							
06	45180	X	38166	-0-	-7014	-0-	1260	1	31332	2	N	5064	5064	0			73
							4	4	5570	9							
07	46686	X	36897	-0-	-9789	-0-	1233	1	30258	2	N	4906	4901	0			78
							9	4	5397	9							
*08	35474	X	35474	-0-	-0-	-0-	1226	1	28531	2	N	5190	5167	0			101
							8	4	5709	9							
*09	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	1138	1	26315	2	N	4923	4944	0			80
							4	4	5415	9							
10	0		34651	-0-	34651	34651	1189	1	27420	2	N	5487	5469	0			98
							6	4	6036	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
05	19840	X	18233	-0-	-1607	-0-	629	1	16241	2	N	1237	1237	0			18
							2	4	1361	9							
06	35419	X	35419	-0-	-0-	-0-	1205	1	29939	2	N	3881	3843	0			56
							6	4	4269	9							
07	39873	X	39873	-0-	-0-	-0-	1385	1	33977	2	N	4090	4081	0			65
							12	4	4499	9							
*08	48872	X	48872	-0-	-0-	-0-	1811	1	42324	2	N	4293	4274	0			84
							15	4	4722	9							
*09	44388	X	44388	-0-	-0-	-0-	1669	1	38754	2	N	3598	3624	0			58
							7	4	3958	9							
10	0		29894	-0-	29894	29894	1080	1	24911	2	N	3540	3535	0			63
							9	4	3894	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	794	1	20367	2	N	1986	1984	0			30
							6	4	2185	9							
06	18390	X	16471	-0-	-1919	-0-	552	1	13702	2	N	2014	2015	0			29
							2	4	2215	9							
07	19158	X	16513	-0-	-2645	-0-	553	1	13570	2	N	2168	2163	0			34
							5	4	2385	9							
*08	23343	X	20738	-0-	-2605	-0-	743	1	17245	2	N	2496	2481	0			49
							4	4	2746	9							
*09	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	755	1	17409	2	N	1982	1999	0			32
							4	4	2180	9							
10	0		19909	-0-	19909	19909	718	1	16505	2	N	2438	2427	0			43
							4	4	2682	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175537	X	175537	-0-	-0-	-0-	6175	1	156384	2	N	11776	11824	0			177
							24	4	12954	9							
06	168422	X	168422	-0-	-0-	-0-	6137	1	150306	2	N	10866	10791	0	68	8	184
							26	4	11953	9							
07	180749	X	180749	-0-	-0-	-0-	6661	1	161297	2	N	11581	11571	0			194
							52	4	12739	9							
*08	158019	X	158019	-0-	-0-	-0-	6117	1	140467	2	N	10359	10370	0			183
							40	4	11395	9							
*09	162993	X	162993	-0-	-0-	-0-	6353	1	145163	2	N	10410	10335	0	36	8	222
							26	4	11451	9							
10	0		140657	-0-	140657	140657	5494	1	124820	2	N	9375	9435	0	5	8	157
							30	4	10313	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139946	X	139946	-0-	-0-	-0-	5024	1	127292	2	N	6916	6943	0			104
							22	4	7608	9							
06	130001	X	130001	-0-	-0-	-0-	4831	1	118219	2	N	6301	6259	0	39	8	107
							20	4	6931	9							
07	131414	X	131414	-0-	-0-	-0-	4921	1	119064	2	N	6717	6712	0			112
							40	4	7389	9							
*08	113886	X	113886	-0-	-0-	-0-	4472	1	102563	2	N	6200	6203	0			109
							31	4	6820	9							
*09	118215	X	118215	-0-	-0-	-0-	4684	1	106903	2	N	6008	5968	0	21	8	128
							19	4	6609	9							
10	0		115099	-0-	115099	115099	4566	1	103690	2	N	6199	6220	0	3	8	104
							24	4	6819	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67741	X	67741	-0-	-0-	-0-	3066	1	61282	2	N	3081	3096	0			72
							4	4	3389	9							
06	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	2553	1	48299	2	N	3291	3250	0	45	8	68
							1	4	3620	9							
07	76609	X	76609	-0-	-0-	-0-	3691	1	69764	2	N	2694	2697	0			65
							191	4	2963	9							
08	77485	X	77485	-0-	-0-	-0-	3219	1	70563	2	N	3360	3326	0			99
							7	4	3696	9							
09	85452	X	85452	-0-	-0-	-0-	3821	1	78457	2	N	2820	2852	0	26	8	41
							72	4	3102	9							
10	0		67709	-0-	67709	67709	3481	1	60641	2	N	3255	3222	0			74
							6	4	3581	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

05	74552	X	74552	-0-	-0-	-0-	3408	1	68122	2	N	2743	2756	0			64
							5	4	3017	9							
06	105570	X	105570	-0-	-0-	-0-	5140	1	97301	2	N	2840	2806	0	39	8	59
							5	4	3124	9							
07	125869	X	125869	-0-	-0-	-0-	6145	1	116192	2	N	2919	2907	0			71
							321	4	3211	9							
08	94532	X	94532	-0-	-0-	-0-	3974	1	87140	2	N	3100	3080	0			91
							8	4	3410	9							
09	105344	X	105344	-0-	-0-	-0-	4736	1	97300	2	N	2924	2946	0	27	8	42
							92	4	3216	9							
10	0		88587	-0-	88587	88587	4599	1	80180	2	N	3453	3417	0			78
							10	4	3798	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	63079	X	63079	-0-	-0-	-0-	2863	1	57226	2	N	2715	2721	0			63
							3	4	2987	9							
06	49776	X	49776	-0-	-0-	-0-	2373	1	44920	2	N	2257	2242	0	31	8	47
							2483	9									
07	55673	X	55673	-0-	-0-	-0-	2662	1	50363	2	N	2282	2274	0			55
							138	4	2510	9							
08	61846	X	61846	-0-	-0-	-0-	2573	1	56347	2	N	2655	2632	0			78
							5	4	2921	9							
*09	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	1924	1	39557	2	N	2443	2463	0	23	8	35
							37	4	2687	9							
10	0		58781	-0-	58781	58781	3025	1	52689	2	N	2783	2755	0			63
							6	4	3061	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78515	X	78515	-0-	-0-	-0-	3622	1	72352	2	N	2305	2315	0			54
							5	4	2536	9							
06	50597	X	50597	-0-	-0-	-0-	2410	1	45622	2	N	2330	2304	0	32	8	48
							2	4	2563	9							
07	66152	X	66152	-0-	-0-	-0-	3189	1	60272	2	N	2296	2289	0			55
							165	4	2526	9							
08	77693	X	77693	-0-	-0-	-0-	3275	1	71797	2	N	2377	2362	0			70
							6	4	2615	9							
*09	54966	X	54966	-0-	-0-	-0-	2459	1	50551	2	N	1734	1763	0	16	8	25
							49	4	1907	9							
10	0		63844	-0-	63844	63844	3312	1	57725	2	N	2546	2513	0			58
							6	4	2801	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142032	X	142032	-0-	-0-	-0-	5250	1	133138	2	N	3293	3303	0			49
							22	4	3622	9							
06	127446	X	127446	-0-	-0-	-0-	4872	1	119255	2	N	2999	2978	0	19	8	51
							20	4	3299	9							
07	131400	X	131400	-0-	-0-	-0-	5071	1	122804	2	N	3167	3165	0			53
							41	4	3484	9							
*08	76379	X	76379	-0-	-0-	-0-	3071	1	70593	2	N	2449	2459	0			43
							21	4	2694	9							
*09	96837	X	96837	-0-	-0-	-0-	3961	1	90476	2	N	2168	2157	0	8	8	46
							15	4	2385	9							
10	0		116218	-0-	116218	116218	4794	1	108761	2	N	2398	2403	0	1	8	40
							25	4	2638	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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 #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33170	X	22416	-0-	-10754	-0-	954	1	19104	2	N	1983	1999	0			46
							1	4	176	5							
06	33930	X	26643	-0-	-7287	-0-	1226	1	23156	2	N	2055	2024	0	35	8	42
							2261	9									
07	35061	X	13625	-0-	-21436	-0-	617	1	11667	2	N	1190	1203	0			29
							32	4	1309	9							
08	35061	X	25455	-0-	-9606	-0-	1014	1	22215	2	N	2022	1992	0			59
							2	4	2224	9							
*09	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	1252	1	25720	2	N	1886	1904	0	14	8	27
							24	4	2075	9							
10	0		23298	-0-	23298	23298	1145	1	19972	2	N	1981	1963	0			45
							2	4	2179	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139035	X	139035	-0-	-0-	-0-	4961	1	125750	2	N	7545	7567	0			113
							24	4	8300	9							
06	136794	X	136794	-0-	-0-	-0-	5077	1	124246	2	N	6774	6730	0	42	8	115
							20	4	7451	9							
07	134348	X	134348	-0-	-0-	-0-	5018	1	121529	2	N	7056	7053	0			118
							39	4	7762	9							
*08	119473	X	119473	-0-	-0-	-0-	4691	1	107727	2	N	6381	6386	0			113
							36	4	7019	9							
*09	99465	X	99465	-0-	-0-	-0-	3868	1	88360	2	N	6564	6514	0	23	8	140
							17	4	7220	9							
10	0		87397	-0-	87397	87397	3354	1	76270	2	N	7050	7069	0	3	8	118
							18	4	7755	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
05	89733	X	89733	-0-	-0-	-0-	2288	1	58750	2	N	26079	26126	0			239
							8	4	28687	9							
06	157566	X	157566	-0-	-0-	-0-	4440	1	110122	2	N	39077	38933	0			383
							19	4	42985	9							
07	143639	X	143639	-0-	-0-	-0-	4894	1	120104	2	N	16910	17071	0			222
							40	4	18601	9							
*08	140069	X	140069	-0-	-0-	-0-	5263	1	122803	2	N	10879	10972	0			129
							36	4	11967	9							
*09	133042	X	133042	-0-	-0-	-0-	4867	1	112813	2	N	10564	10539	0			154
							21	4	3721	5							
10	0		126075	-0-	126075	126075	4809	1	110842	2	N	9452	9540	0			66
							27	4	10397	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	212064	X	212064	-0-	-0-	-0-	7504	1	192924	2	N	10551	10530	0			96
							30	4	11606	9							
06	201367	X	201367	-0-	-0-	-0-	7573	1	188017	2	N	5223	5268	0			51
							32	4	5745	9							
07	187768	X	187768	-0-	-0-	-0-	6906	1	169305	2	N	10456	10370	0			137
							55	4	11502	9							
*08	143248	X	143248	-0-	-0-	-0-	5603	1	130679	2	N	6298	6360	0			75
							38	4	6928	9							
*09	152922	X	152922	-0-	-0-	-0-	5691	1	131871	2	N	9268	9207	0			136
							21	4	5144	5							
10	0		193910	-0-	193910	193910	7525	1	173602	2	N	11585	11641	0			80
							39	4	12744	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	58120	X	58120	-0-	-0-	-0-	2144	1	55158	2	N	736	732	0			7
							8	4	810	9							
06	43272	X	43272	-0-	-0-	-0-	1670	1	41431	2	N	150	156	0			1
							6	4	165	9							
07	36128	X	36128	-0-	-0-	-0-	1413	1	34703	2	N	-0-	1	0			-0-
							12	4									
*08	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	1567	1	36513	2	N	25	25	0			-0-
							11	4	28	9							
*09	41392	X	41392	-0-	-0-	-0-	1669	1	38693	2	N	28	28	0			-0-
							6	4	993	5							
10	0		51788	-0-	51788	51788	2137	1	49291	2	N	318	316	0			2
							10	4	350	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	34813	X	29045	-0-	-5768	-0-	1261	1	25165	2	N	2379	2375	0				55
							2	4	2617	9								
06	52830	X	25841	-0-	-26989	-0-	1172	1	22186	2	N	2256	2226	0	38	8		47
							1	4	2482	9								
07	54591	X	16905	-0-	-37686	-0-	757	1	14285	2	N	1658	1665	0				40
							39	4	1824	9								
08	54591	X	4312	-0-	-50279	-0-	56	1	1203	2	N	2775	2733	0				82
							3053	9										
09	31050	X	3261	-0-	-27789	-0-	33	1	694	2	N	2303	2334	0	18	8		33
							1	4	2533	9								
10	0		14195	-0-	14195	14195	567	1	9857	2	N	3427	3382	0				78
							1	4	3770	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*11	61680	X	54185	-0-	-7495	-0-	704	1	47651	2	N	5056	5059	0				18
							268	4	5562	9								
*12	61318	X	52692	-0-	-8626	-0-	667	1	46773	2	N	4734	4732	0				20
							45	4	5207	9								
*01	61318	X	57213	-0-	-4105	-0-	821	1	51610	2	N	4291	4293	0				18
							62	4	4720	9								
*02	48720	X	46736	-0-	-1984	-0-	648	1	41775	2	N	3885	3887	0				16
							39	4	4274	9								
*03	52421	X	25489	-0-	-26932	-0-	320	1	22976	2	N	1987	1993	0				10
							7	4	2186	9								
*04	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	724	1	46061	2	N	4523	4505	0				28
							12	4	4975	9								
*05	51274	X	38554	-0-	-12720	-0-	564	1	34584	2	N	3086	3104	0				10
							11	4	3395	9								
*06	50815	X	50815	-0-	-0-	-0-	931	1	45968	2	N	3541	3531	0				20
							21	4	3895	9								
*07	53506	X	53228	-0-	-278	-0-	912	1	47965	2	N	3937	3938	0				19
							20	4	4331	9								
*08	53506	X	47819	-0-	-5687	-0-	829	1	43032	2	N	3586	3587	0				18
							13	4	3945	9								
*09	51780	X	39578	-0-	-12202	-0-	619	1	35617	2	N	3033	3036	0				15
							6	4	3336	9								
10	0		40989	-0-	40989	40989	676	1	36964	2	N	3040	3037	0				18
							5	4	3344	9								

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

05	246176	X	246176	-0-	-0-	-0-	8842	1	227331	2	N	9059	9068	0				83
							38	4	9965	9								
06	227331	X	227331	-0-	-0-	-0-	8485	1	210519	2	N	7538	7547	0				74
							35	4	8292	9								
07	224850	X	224850	-0-	-0-	-0-	8381	1	205677	2	N	9753	9699	0				128
							64	4	10728	9								
*08	258503	X	258503	-0-	-0-	-0-	10085	1	235150	2	N	11995	11981	0				142
							73	4	13195	9								
*09	246420	X	246420	-0-	-0-	-0-	9268	1	214647	2	N	13389	13335	0				196
							40	4	7737	5								
10	0		253287	-0-	253287	253287	9882	1	228062	2	N	13902	14002	0				96
							51	4	15292	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221370	X	221370	-0-	-0-	-0-	7952	1	204508	2	N	8069	8081	0			60
							34	4	8876	9							
06	162716	X	162716	-0-	-0-	-0-	5995	1	148859	2	N	7126	7106	0			80
							23	4	7839	9							
07	191574	X	191574	-0-	-0-	-0-	7137	1	175173	2	N	8371	8377	0			74
							56	4	9208	9							
*08	164172	X	164172	-0-	-0-	-0-	6259	1	146051	2	N	8388	8344	0			118
							44	4	2591	5							
*09	166941	X	166941	-0-	-0-	-0-	6601	1	152908	2	N	6731	6804	0			45
							28	4	7404	9							
10	0		231173	-0-	231173	231173	9142	1	210984	2	N	9999	9930	0	1	8	113
							48	4	10999	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

*11	70387	X	70387	-0-	-0-	-0-	939	1	63497	2	N	5084	5097	0			18
							359	4	5592	9							
*12	73428	X	73428	-0-	-0-	-0-	955	1	66967	2	N	4945	4942	0			21
							66	4	5440	9							
*01	67609	X	67609	-0-	-0-	-0-	979	1	61575	2	N	4527	4529	0			19
							75	4	4980	9							
*02	63182	X	63182	-0-	-0-	-0-	893	1	57576	2	N	4237	4238	0			18
							52	4	4661	9							
*03	38700	X	38700	-0-	-0-	-0-	491	1	35150	2	N	2773	2777	0			14
							9	4	3050	9							
*04	59528	X	59528	-0-	-0-	-0-	830	1	52880	2	N	5277	5259	0			32
							13	4	5805	9							
*05	50950	X	50950	-0-	-0-	-0-	732	1	45010	2	N	4722	4738	0			16
							14	4	5194	9							
*06	60917	X	60917	-0-	-0-	-0-	1098	1	54351	2	N	4948	4937	0			27
							25	4	5443	9							
*07	53966	X	53966	-0-	-0-	-0-	914	1	48095	2	N	4489	4494	0			22
							19	4	4938	9							
*08	52532	X	52532	-0-	-0-	-0-	904	1	47102	2	N	4102	4104	0			20
							14	4	4512	9							
*09	44482	X	44482	-0-	-0-	-0-	697	1	40170	2	N	3279	3283	0			16
							8	4	3607	9							
10	0		46470	-0-	46470	46470	764	1	41717	2	N	3620	3614	0			22
							7	4	3982	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

05	180547	X	180547	-0-	-0-	-0-	6252	1	161017	2	N	12044	11994	0			110
							30	4	13248	9							
06	180603	X	180603	-0-	-0-	-0-	6774	1	168069	2	N	5212	5271	0			51
							27	4	5733	9							
07	224953	X	224953	-0-	-0-	-0-	8459	1	207675	2	N	7955	7901	0			105
							68	4	8751	9							
*08	232156	X	232156	-0-	-0-	-0-	9150	1	213400	2	N	8672	8674	0			103
							67	4	9539	9							
*09	194300	X	194300	-0-	-0-	-0-	7405	1	171503	2	N	8887	8860	0			130
							30	4	5586	5							
10	0		218732	-0-	218732	218732	8646	1	199374	2	N	9692	9755	0			67
							51	4	10661	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	80460	X	80460	-0-	-0-	-0-	1060	1	71695	2	N	6637	6655	0			24
							404	4	7301	9							
*12	77035	X	60304	-0-	-16731	-0-	769	1	53912	2	N	5065	5068	0			21
							51	4	5572	9							
*01	77035	X	72395	-0-	-4640	-0-	1033	1	64893	2	N	5811	5807	0			25
							77	4	6392	9							
*02	69580	X	62942	-0-	-6638	-0-	869	1	55992	2	N	5481	5483	0			23
							52	4	6029	9							
*03	76973	X	37478	-0-	-39495	-0-	465	1	33372	2	N	3302	3308	0			17
							9	4	3632	9							
*04	74490	X	24889	-0-	-49601	-0-	333	1	21189	2	N	3056	3054	0			19
							5	4	3362	9							
*05	65069	X	48635	-0-	-16434	-0-	684	1	41947	2	N	5445	5446	0			18
							14	4	5990	9							
*06	62820	X	55821	-0-	-6999	-0-	975	1	48233	2	N	5992	5977	0			33
							22	4	6591	9							
*07	61256	X	49184	-0-	-12072	-0-	773	1	40723	2	N	6974	6973	0			34
							17	4	7671	9							
*08	60024	X	60024	-0-	-0-	-0-	1005	1	52174	2	N	6208	6211	0			31
							16	4	6829	9							
*09	57720	X	57720	-0-	-0-	-0-	892	1	51320	2	N	4998	5004	0			25
							10	4	5498	9							
10	0		56567	-0-	56567	56567	914	1	49849	2	N	5270	5263	0			32
							7	4	5797	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

05	201779	X	201779	-0-	-0-	-0-	7445	1	191334	2	N	2700	2723	0			25
							30	4	2970	9							
06	194676	X	194676	-0-	-0-	-0-	7305	1	181312	2	N	5480	5451	0			54
							31	4	6028	9							
07	196943	X	196943	-0-	-0-	-0-	7384	1	181065	2	N	7668	7621	0			101
							59	4	8435	9							
*08	244831	X	244831	-0-	-0-	-0-	9558	1	222895	2	N	11192	11160	0			133
							67	4	12311	9							
*09	243824	X	243824	-0-	-0-	-0-	9277	1	214772	2	N	11129	11099	0			163
							38	4	7495	5							
10	0		197137	-0-	197137	197137	7781	1	179449	2	N	8970	9071	0			62
							40	4	9867	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 #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	70111	X	70111	-0-	-0-	-0-	886	1	59873	2	N	8194	8221	0			54
							339	4	9013	9							
*12	53072	X	52798	-0-	-274	-0-	643	1	45036	2	N	6432	6451	0			35
							44	4	7075	9							
*01	99045	X	62196	-0-	-36849	-0-	871	1	54646	2	N	6012	6017	0			30
							66	4	6613	9							
*02	89460	X	48143	-0-	-41317	-0-	653	1	42197	2	N	4775	4781	0			24
							40	4	5253	9							
*03	99045	X	48185	-0-	-50860	-0-	582	1	41727	2	N	5331	5313	0			42
							12	4	5864	9							
*04	63960	X	23034	-0-	-40926	-0-	319	1	20221	2	N	2263	2286	0			19
							5	4	2489	9							
*05	56048	X	44716	-0-	-11332	-0-	623	1	38247	2	N	5304	5281	0			42
							12	4	5834	9							
*06	54060	X	48814	-0-	-5246	-0-	861	1	42510	2	N	4931	4931	0			42
							19	4	5424	9							
*07	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	844	1	44331	2	N	4381	4386	0			37
							18	4	4819	9							
*08	48174	X	47324	-0-	-850	-0-	800	1	41475	2	N	4579	4581	0			35
							12	4	5037	9							
*09	48750	X	41611	-0-	-7139	-0-	630	1	36230	2	N	4313	4304	0			44
							7	4	4744	9							
10	0		44393	-0-	44393	44393	713	1	38880	2	N	4359	4367	0			36
							5	4	4795	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35640	X	31615	-0-	-4025	-0-	386	1	26224	2	N	4415	4389	0			29
							148	4	4857	9							
*12	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	408	1	28656	2	N	4519	4523	0			25
							28	4	4971	9							
*01	33387	X	33112	-0-	-275	-0-	447	1	28180	2	N	4047	4052	0			20
							33	4	4452	9							
*02	33655	X	33655	-0-	-0-	-0-	447	1	28866	2	N	3923	3923	0			20
							27	4	4315	9							
*03	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	411	1	29647	2	N	4092	4080	0			32
							9	4	4501	9							
*04	30000	X	20598	-0-	-9402	-0-	283	1	17901	2	N	2190	2204	0			18
							5	4	2409	9							
*05	31651	X	30884	-0-	-767	-0-	431	1	26384	2	N	3693	3682	0			29
							7	4	4062	9							
*06	33450	X	32462	-0-	-988	-0-	566	1	27917	2	N	3606	3604	0			31
							12	4	3967	9							
*07	35264	X	35264	-0-	-0-	-0-	587	1	30882	2	N	3438	3440	0			29
							13	4	3782	9							
*08	34565	X	32578	-0-	-1987	-0-	547	1	28491	2	N	3210	3214	0			25
							9	4	3531	9							
*09	32430	X	31042	-0-	-1388	-0-	472	1	27208	2	N	3052	3046	0			31
							5	4	3357	9							
10	0		29270	-0-	29270	29270	467	1	25512	2	N	2988	2994	0			25
							4	4	3287	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	64530	X	56178	-0-	-8352	-0-	737	1	49839	2	N	4835	4842	0			17
							283	4	5319	9							
*12	56792	X	53692	-0-	-3100	-0-	685	1	47963	2	N	4544	4542	0			19
							46	4	4998	9							
*01	60781	X	60781	-0-	-0-	-0-	884	1	55519	2	N	3919	3921	0			17
							67	4	4311	9							
*02	52976	X	46823	-0-	-6153	-0-	653	1	42095	2	N	3667	3669	0			15
							41	4	4034	9							
*03	54126	X	16455	-0-	-37671	-0-	212	1	15032	2	N	1096	1105	0			6
							5	4	1206	9							
*04	53550	X	20626	-0-	-32924	-0-	287	1	18178	2	N	1960	1954	0			12
							5	4	2156	9							
*05	54002	X	5860	-0-	-48142	-0-	82	1	5062	2	N	649	659	0			2
							2	4	714	9							
*06	52170	X	36917	-0-	-15253	-0-	669	1	33066	2	N	2880	2866	0			16
							14	4	3168	9							
*07	45229	X	44194	-0-	-1035	-0-	732	1	38605	2	N	4401	4396	0			21
							16	4	4841	9							
*08	45998	X	45998	-0-	-0-	-0-	772	1	40222	2	N	4539	4538	0			22
							11	4	4993	9							
*09	38362	X	38362	-0-	-0-	-0-	593	1	34002	2	N	3419	3424	0			17
							6	4	3761	9							
10	0		42394	-0-	42394	42394	701	1	38325	2	N	3057	3056	0			18
							5	4	3363	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

*11	64256	X	64256	-0-	-0-	-0-	854	1	57735	2	N	4856	4859	0			17
							325	4	5342	9							
*12	65677	X	65677	-0-	-0-	-0-	860	1	60116	2	N	4219	4218	0			18
							60	4	4641	9							
*01	62124	X	60932	-0-	-1192	-0-	884	1	55541	2	N	4036	4037	0			17
							67	4	4440	9							
*02	60707	X	60707	-0-	-0-	-0-	864	1	55736	2	N	3686	3688	0			15
							52	4	4055	9							
*03	62155	X	55182	-0-	-6973	-0-	697	1	50261	2	N	3827	3823	0			19
							14	4	4210	9							
*04	60150	X	41149	-0-	-19001	-0-	580	1	37042	2	N	3197	3196	0			20
							10	4	3517	9							
*05	61411	X	45238	-0-	-16173	-0-	660	1	40565	2	N	3636	3644	0			12
							13	4	4000	9							
*06	57060	X	25837	-0-	-31223	-0-	478	1	23515	2	N	1667	1670	0			9
							10	4	1834	9							
*07	58962	X	48856	-0-	-10106	-0-	823	1	43365	2	N	4228	4216	0			21
							17	4	4651	9							
*08	55180	X	50236	-0-	-4944	-0-	870	1	45189	2	N	3785	3787	0			19
							13	4	4164	9							
*09	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	720	1	41306	2	N	3122	3125	0			16
							8	4	3434	9							
10	0		45534	-0-	45534	45534	758	1	41373	2	N	3087	3084	0			19
							7	4	3396	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241465	X	241465	-0-	-0-	-0-	8593	1	221021	2	N	10741	10735	0			80
							36	4	11815	9							
06	200944	X	200944	-0-	-0-	-0-	7351	1	182385	2	N	10162	10128	0			114
							30	4	11178	9							
07	192372	X	192372	-0-	-0-	-0-	7070	1	173470	2	N	10702	10722	0			94
							60	4	11772	9							
*08	219787	X	219787	-0-	-0-	-0-	8467	1	197527	2	N	9365	9327	0			132
							61	4	3430	5							
*09	157699	X	157699	-0-	-0-	-0-	6961	1	143995	2	N	6106	6197	0			41
							26	4	6717	9							
10	0		98936	-0-	98936	98936	5075	1	92140	2	N	1543	1567	0			17
							24	4	1697	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*11	66180	X	55681	-0-	-10499	-0-	728	1	49155	2	N	5019	5029	0			18
							277	4	5521	9							
*12	63618	X	63618	-0-	-0-	-0-	820	1	57450	2	N	4811	4809	0			20
							56	4	5292	9							
*01	62341	X	57195	-0-	-5146	-0-	819	1	51464	2	N	4410	4411	0			19
							61	4	4851	9							
*02	55962	X	55962	-0-	-0-	-0-	788	1	50815	2	N	3919	3922	0			16
							48	4	4311	9							
*03	60605	X	53268	-0-	-7337	-0-	672	1	48261	2	N	3929	3925	0			20
							13	4	4322	9							
*04	58650	X	44173	-0-	-14477	-0-	621	1	39605	2	N	3579	3577	0			22
							10	4	3937	9							
*05	59272	X	48765	-0-	-10507	-0-	709	1	43555	2	N	4079	4087	0			14
							14	4	4487	9							
*06	52800	X	26914	-0-	-25886	-0-	491	1	24368	2	N	1858	1862	0			10
							11	4	2044	9							
*07	54560	X	45286	-0-	-9274	-0-	773	1	40763	2	N	3394	3387	0			17
							17	4	3733	9							
*08	53258	X	51947	-0-	-1311	-0-	903	1	46906	2	N	3749	3748	0			18
							14	4	4124	9							
*09	47400	X	39284	-0-	-8116	-0-	609	1	35041	2	N	3298	3299	0			17
							6	4	3628	9							
10	0		41627	-0-	41627	41627	682	1	37211	2	N	3390	3387	0			20
							5	4	3729	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 #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	66555	X	66555	-0-	-0-	-0-	879	1	59278	2	N	5512	5543	0			20
							335	4	6063	9							
*12	61752	X	60335	-0-	-1417	-0-	769	1	53928	2	N	5078	5077	0			21
							52	4	5586	9							
*01	84816	X	63715	-0-	-21101	-0-	917	1	57590	2	N	4671	4672	0			20
							70	4	5138	9							
*02	76608	X	54860	-0-	-21748	-0-	764	1	49304	2	N	4314	4316	0			18
							47	4	4745	9							
*03	84816	X	55500	-0-	-29316	-0-	689	1	49728	2	N	4608	4603	0			23
							14	4	5069	9							
*04	63330	X	54620	-0-	-8710	-0-	754	1	48028	2	N	5296	5287	0			32
							12	4	5826	9							
*05	61278	X	61278	-0-	-0-	-0-	871	1	53372	2	N	6382	6392	0			22
							15	4	7020	9							
*06	55110	X	30867	-0-	-24243	-0-	566	1	27900	2	N	2172	2182	0			12
							12	4	2389	9							
*07	57632	X	57632	-0-	-0-	-0-	1000	1	52606	2	N	3640	3634	0			18
							22	4	4004	9							
*08	61535	X	53831	-0-	-7704	-0-	934	1	48474	2	N	4008	4006	0			20
							14	4	4409	9							
*09	59550	X	43811	-0-	-15739	-0-	684	1	39333	2	N	3442	3445	0			17
							8	4	3786	9							
10	0		47894	-0-	47894	47894	792	1	43182	2	N	3557	3553	0			21
							7	4	3913	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	51632	X	51632	-0-	-0-	-0-	640	1	43316	2	N	6756	6765	0			24
							244	4	7432	9							
*12	51925	X	50353	-0-	-1572	-0-	606	1	42456	2	N	6591	6587	0			28
							41	4	7250	9							
*01	54477	X	54477	-0-	-0-	-0-	747	1	47009	2	N	6059	6061	0			26
							56	4	6665	9							
*02	46256	X	41736	-0-	-4520	-0-	555	1	35741	2	N	4915	4921	0			20
							33	4	5407	9							
*03	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	607	1	43697	2	N	5728	5719	0			29
							13	4	6301	9							
*04	54148	X	54148	-0-	-0-	-0-	753	1	47996	2	N	4897	4896	0			30
							12	4	5387	9							
*05	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	758	1	46533	2	N	5143	5156	0			17
							14	4	5657	9							
*06	50130	X	27869	-0-	-22261	-0-	494	1	24525	2	N	2581	2584	0			14
							11	4	2839	9							
*07	54309	X	54309	-0-	-0-	-0-	905	1	47604	2	N	5255	5243	0			26
							19	4	5781	9							
*08	51925	X	46433	-0-	-5492	-0-	769	1	40054	2	N	5090	5091	0			25
							11	4	5599	9							
*09	50250	X	44442	-0-	-5808	-0-	673	1	38604	2	N	4688	4689	0			24
							8	4	5157	9							
10	0		46980	-0-	46980	46980	751	1	40985	2	N	4762	4757	0			29
							6	4	5238	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236323	X	236323	-0-	-0-	-0-	8384	1	215596	2	N	11188	11211	0			83
							36	4	12307	9							
06	210381	X	210381	-0-	-0-	-0-	7787	1	193202	2	N	8510	8497	0			96
							31	4	9361	9							
07	232311	X	232311	-0-	-0-	-0-	8645	1	212047	2	N	10500	10504	0			92
							69	4	11550	9							
*08	174169	X	174169	-0-	-0-	-0-	6660	1	155397	2	N	8151	8128	0			115
							46	4	3100	5							
*09	151956	X	151956	-0-	-0-	-0-	6007	1	139072	2	N	6230	6303	0			42
							24	4	6853	9							
10	0		180795	-0-	180795	180795	7237	1	166920	2	N	6002	5975	0	1	8	68
							36	4	6602	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

05	116254	X	116254	-0-	-0-	-0-	3673	1	94410	2	N	16506	16595	0			122
							14	4	18157	9							
06	125809	X	125809	-0-	-0-	-0-	4372	1	108492	2	N	11751	11741	0			132
							19	4	12926	9							
07	109146	X	109146	-0-	-0-	-0-	3829	1	94010	2	N	10251	10293	0			90
							31	4	11276	9							
*08	116447	X	116447	-0-	-0-	-0-	4213	1	98276	2	N	11140	11073	0			157
							31	4	1673	5							
*09	113580	X	113580	-0-	-0-	-0-	4252	1	98498	2	N	9830	9921	0			66
							17	4	10813	9							
10	0		120826	-0-	120826	120826	4572	1	105399	2	N	9847	9801	0	1	8	111
							23	4	10832	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

05	230059	X	230059	-0-	-0-	-0-	8176	1	210162	2	N	10628	10646	0			79
							30	4	11691	9							
06	215785	X	215785	-0-	-0-	-0-	7977	1	197894	2	N	8982	8960	0			101
							34	4	9880	9							
07	224623	X	224623	-0-	-0-	-0-	8341	1	204808	2	N	10372	10382	0			91
							65	4	11409	9							
*08	154826	X	154826	-0-	-0-	-0-	6013	1	140227	2	N	5482	5496	0			77
							40	4	2516	5							
*09	192958	X	192958	-0-	-0-	-0-	7501	1	173751	2	N	10614	10619	0			72
							31	4	11675	9							
10	0		202697	-0-	202697	202697	8024	1	185078	2	N	8681	8654	0	1	8	98
							46	4	9549	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
05	170679	X	170679	-0-	-0-	-0-	5808	1	149359	2	N	14078	14036	0			129
							26	4	15486	9							
06	153746	X	153746	-0-	-0-	-0-	5595	1	138708	2	N	8564	8609	0			84
							23	4	9420	9							
07	103168	X	103168	-0-	-0-	-0-	3896	1	95607	2	N	3303	3344	0			43
							32	4	3633	9							
*08	135049	X	135049	-0-	-0-	-0-	5318	1	124020	2	N	5156	5138	0			61
							39	4	5672	9							
*09	146146	X	146146	-0-	-0-	-0-	5518	1	127763	2	N	7811	7758	0			114
							21	4	4252	5							
10	0		172644	-0-	172644	172644	6763	1	155926	2	N	9015	9066	0			63
							38	4	9917	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*11	63870	X	50407	-0-	-13463	-0-	645	1	43532	2	N	5441	5448	0			19
							245	4	5985	9							
*12	65999	X	22819	-0-	-43180	-0-	283	1	19856	2	N	2418	2427	0			10
							20	4	2660	9							
*01	65999	X	3156	-0-	-62843	-0-	33	1	2180	2	N	855	861	0			4
							2	4	941	9							
*02	45332	X	21362	-0-	-23970	-0-	259	1	16633	2	N	4049	4036	0			17
							16	4	4454	9							
*03	48887	X	2371	-0-	-46516	-0-	21	1	1596	2	N	685	699	0			3
							754	9									
*04	47310	X	3821	-0-	-43489	-0-	39	1	2681	2	N	1001	998	0			6
							1101	9									
*05	21297	X	8329	-0-	-12968	-0-	117	1	7187	2	N	930	933	0			3
							2	4	1023	9							
*06	20310	X	287	-0-	-20023	-0-	21	2	266	9	N	242	244	0			1
*07	20987	X	2165	-0-	-18822	-0-	19	1	911	2	N	1123	1119	0			5
							1235	9									
*08	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	117	1	6004	2	N	1899	1895	0			9
							2	4	2089	9							
*09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	112	1	6409	2	N	1940	1939	0			10
							2	4	2134	9							
10	0		8368	-0-	8368	8368	112	1	6078	2	N	1978	1976	0			12
							2	4	2176	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	154841	X	154841	-0-	-0-	-0-	5456	1	140328	2	N	8212	8220	0			61
							24	4	9033	9							
06	154356	X	154356	-0-	-0-	-0-	5656	1	140126	2	N	7774	7747	0			88
							23	4	8551	9							
07	166449	X	166449	-0-	-0-	-0-	6158	1	150955	2	N	8441	8455	0			74
							51	4	9285	9							
*08	150907	X	150907	-0-	-0-	-0-	5755	1	134178	2	N	7781	7745	0			110
							41	4	2374	5							
*09	139221	X	139221	-0-	-0-	-0-	5409	1	125207	2	N	7803	7860	0			53
							22	4	8583	9							
10	0		164090	-0-	164090	164090	6344	1	146271	2	N	10399	10334	0	1	8	117
							36	4	11439	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	157166	X	157166	-0-	-0-	-0-	5551	1	142729	2	N	8056	8061	0			60
							24	4	8862	9							
06	143502	X	143502	-0-	-0-	-0-	5262	1	130535	2	N	6984	6965	0			79
							23	4	7682	9							
07	149422	X	149422	-0-	-0-	-0-	5528	1	135686	2	N	7423	7437	0			65
							43	4	8165	9							
*08	157581	X	157581	-0-	-0-	-0-	6047	1	140912	2	N	7382	7343	0			104
							49	4	2453	5							
*09	141206	X	141206	-0-	-0-	-0-	5538	1	128239	2	N	6734	6793	0			45
							22	4	7407	9							
10	0		145861	-0-	145861	145861	5747	1	132544	2	N	6851	6818	0	1	8	77
							34	4	7536	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	37	38	0			1
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	2	N	26	27	0			-0-
							29	9									
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
*08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	N	30	29	0			1
							33	9									
*09	7350	X	3638	-0-	-3712	-0-	148	1	3444	2	N	42	42	0			1
							46	9									
10	0		607	-0-	607	607	19	1	428	2	N	145	143	0			3
							160	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96155	X	96155	-0-	-0-	-0-	3158	1	81416	2	N	10519	10506	0			96
							10	4	11571	9							
06	64254	X	64254	-0-	-0-	-0-	2118	1	52578	2	N	8682	8693	0			85
							8	4	9550	9							
07	94339	X	94339	-0-	-0-	-0-	3578	1	87760	2	N	2702	2751	0			36
							29	4	2972	9							
*08	120800	X	120800	-0-	-0-	-0-	4732	1	110393	2	N	5128	5103	0			61
							34	4	5641	9							
*09	86339	X	86339	-0-	-0-	-0-	3616	1	77975	2	N	1669	1706	0			24
							15	4	2897	5							
10	0		99742	-0-	99742	99742	4827	1	89764	2	N	4660	4652	0			32
							25	4	5126	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

05	111797	X	111797	-0-	-0-	-0-	3895	1	100254	2	N	6940	6938	0			52
							14	4	7634	9							
06	76253	X	76253	-0-	-0-	-0-	2746	1	68234	2	N	4784	4782	0			54
							11	4	5262	9							
07	111259	X	111259	-0-	-0-	-0-	4060	1	99522	2	N	6951	6944	0			61
							31	4	7646	9							
*08	84266	X	84266	-0-	-0-	-0-	3156	1	73577	2	N	5627	5609	0			79
							22	4	1321	5							
*09	87264	X	87264	-0-	-0-	-0-	3433	1	79619	2	N	3816	3869	0			26
							14	4	4198	9							
10	0		73550	-0-	73550	73550	2809	1	64853	2	N	5340	5305	0	1	8	60
							14	4	5874	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 #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	75000	X	57383	-0-	-17617	-0-	750	1	50621	2	N	5205	5225	0			39
							286	4	5726	9							
*12	78855	X	78855	-0-	-0-	-0-	1020	1	71530	2	N	5669	5664	0			44
							69	4	6236	9							
*01	116068	X	116068	-0-	-0-	-0-	1729	1	108508	2	N	5184	5147	0			81
							129	4	5702	9							
*02	88056	X	88056	-0-	-0-	-0-	1261	1	81426	2	N	4813	4849	0			45
							75	4	5294	9							
*03	83545	X	81599	-0-	-1946	-0-	1040	1	74831	2	N	5188	5187	0			46
							21	4	5707	9							
*04	111870	X	77829	-0-	-34041	-0-	1121	1	71423	2	N	4789	4781	0			54
							17	4	5268	9							
*05	116095	X	74633	-0-	-41462	-0-	1120	1	68714	2	N	4345	4331	0			68
							19	4	4780	9							
*06	112230	X	67461	-0-	-44769	-0-	1237	1	61083	2	N	4649	4637	0			80
							27	4	5114	9							
*07	98549	X	72130	-0-	-26419	-0-	1232	1	64879	2	N	5446	5455	0			71
							28	4	5991	9							
*08	81592	X	64941	-0-	-16651	-0-	1145	1	59562	2	N	3834	3849	0			56
							17	4	4217	9							
*09	77820	X	59759	-0-	-18061	-0-	959	1	55141	2	N	3317	3330	0			43
							10	4	3649	9							
10	0		19435	-0-	19435	19435	324	1	17622	2	N	1350	1372	0			21
							4	4	1485	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	539	1	36404	2	N	9852	9780	0			75
							205	4	10837	9							
*12	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	643	1	44975	2	N	7623	7639	0			59
							44	4	8385	9							
*01	49197	X	38393	-0-	-10804	-0-	491	1	30823	2	N	6402	6361	0			100
							37	4	7042	9							
*02	40762	X	40762	-0-	-0-	-0-	510	1	33135	2	N	6442	6481	0			61
							31	4	7086	9							
*03	49197	X	31714	-0-	-17483	-0-	291	1	21023	2	N	9450	9428	0			83
							5	4	10395	9							
*04	47610	X	37856	-0-	-9754	-0-	439	1	27916	2	N	8632	8618	0			97
							6	4	9495	9							
*05	49197	X	37725	-0-	-11472	-0-	508	1	31112	2	N	5541	5551	0			87
							10	4	6095	9							
*06	38040	X	33257	-0-	-4783	-0-	545	1	26944	2	N	5234	5231	0			90
							11	4	5757	9							
*07	54721	X	54721	-0-	-0-	-0-	916	1	48197	2	N	5080	5104	0			66
							20	4	5588	9							
*08	43763	X	43763	-0-	-0-	-0-	719	1	37375	2	N	5144	5136	0			74
							11	4	5658	9							
*09	37860	X	25925	-0-	-11935	-0-	383	1	22055	2	N	3165	3198	0			41
							5	4	3482	9							
10	0		8504	-0-	8504	8504	139	1	7600	2	N	694	724	0			11
							2	4	763	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	48411	X	48411	-0-	-0-	-0-	596	1	40355	2	N	6576	6599	0			50
							226	4	7234	9							
*12	57032	X	57032	-0-	-0-	-0-	692	1	48257	2	N	7305	7299	0			56
							47	4	8036	9							
*01	48050	X	38849	-0-	-9201	-0-	496	1	31350	2	N	6331	6288	0			99
							39	4	6964	9							
*02	47812	X	47812	-0-	-0-	-0-	635	1	40996	2	N	5585	5632	0			52
							37	4	6144	9							
*03	53614	X	53614	-0-	-0-	-0-	642	1	46106	2	N	6230	6227	0			55
							13	4	6853	9							
*04	46500	X	46490	-0-	-10	-0-	623	1	39713	2	N	5585	5577	0			63
							10	4	6144	9							
*05	48050	X	44876	-0-	-3174	-0-	635	1	38969	2	N	4782	4770	0			75
							12	4	5260	9							
*06	48378	X	48378	-0-	-0-	-0-	844	1	41750	2	N	5242	5227	0			90
							18	4	5766	9							
*07	48050	X	46775	-0-	-1275	-0-	773	1	40673	2	N	4829	4856	0			63
							17	4	5312	9							
*08	48050	X	42013	-0-	-6037	-0-	703	1	36436	2	N	4422	4421	0			64
							10	4	4864	9							
*09	46500	X	42038	-0-	-4462	-0-	642	1	36904	2	N	4077	4088	0			53
							7	4	4485	9							
10	0		65093	-0-	65093	65093	1070	1	58455	2	N	5054	5028	0			79
							9	4	5559	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
*11	65880	X	62036	-0-	-3844	-0-	813	1	55014	2	N	5361	5380	0			41
							312	4	5897	9							
*12	68076	X	38700	-0-	-29376	-0-	503	1	35380	2	N	2529	2551	0			19
							35	4	2782	9							
*01	68076	X	9640	-0-	-58436	-0-	146	1	9256	2	N	206	222	0			3
							11	4	227	9							
*02	61488	X	5436	-0-	-56052	-0-	82	1	5318	2	N	28	31	0			-0-
							5	4	31	9							
*03	68076	X	2671	-0-	-65405	-0-	35	1	2619	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
*04	65880	X	3895	-0-	-61985	-0-	60	1	3834	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	41416	X	8081	-0-	-33335	-0-	129	1	7943	2	N	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*06	21150	X	11933	-0-	-9217	-0-	237	1	11678	2	N	11	11	0			-0-
							6	4	12	9							
*07	21855	X	11527	-0-	-10328	-0-	196	1	10284	2	N	947	935	0			12
							5	4	1042	9							
*08	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	228	1	11929	2	N	1039	1036	0			15
							4	4	1143	9							
*09	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	382	1	21978	2	N	2454	2437	0			32
							5	4	2699	9							
10	0		46270	-0-	46270	46270	760	1	41458	2	N	3678	3653	0			57
							6	4	4046	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 #: 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
*11	77670	X	62639	-0-	-15031	-0-	767	1	51959	2	N	8747	8764	0			66
							291	4	9622	9							
*12	72130	X	72130	-0-	-0-	-0-	920	1	64620	2	N	5935	5955	0			46
							61	4	6529	9							
*01	55027	X	55027	-0-	-0-	-0-	769	1	48323	2	N	5343	5306	0			83
							58	4	5877	9							
*02	58548	X	53660	-0-	-4888	-0-	742	1	47809	2	N	4604	4644	0			43
							45	4	5064	9							
*03	85653	X	66782	-0-	-18871	-0-	836	1	59964	2	N	5422	5417	0			48
							18	4	5964	9							
*04	78630	X	59585	-0-	-19045	-0-	837	1	53421	2	N	4831	4825	0			54
							13	4	5314	9							
*05	81499	X	51432	-0-	-30067	-0-	742	1	45529	2	N	4680	4660	0			74
							13	4	5148	9							
*06	64650	X	17009	-0-	-47641	-0-	300	1	14829	2	N	1703	1748	0			29
							7	4	1873	9							
*07	66805	X	25875	-0-	-40930	-0-	449	1	23715	2	N	1546	1555	0			20
							10	4	1701	9							
*08	66774	X	56135	-0-	-10639	-0-	966	1	50167	2	N	4534	4488	0			66
							15	4	4987	9							
*09	60131	X	60131	-0-	-0-	-0-	953	1	54902	2	N	3878	3894	0			50
							10	4	4266	9							
10	0		57128	-0-	57128	57128	956	1	52201	2	N	3603	3597	0			56
							8	4	3963	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	93240	X	60768	-0-	-32472	-0-	801	1	54161	2	N	5002	5018	0			38
							304	4	5502	9							
*12	96348	X	67168	-0-	-29180	-0-	867	1	60772	2	N	4974	4974	0			38
							58	4	5471	9							
*01	96348	X	6117	-0-	-90231	-0-	95	1	5940	2	N	68	105	0			1
							7	4	75	9							
*02	61880	X	4930	-0-	-56950	-0-	73	1	4626	2	N	206	205	0			2
							4	4	227	9							
*03	83824	X	10628	-0-	-73196	-0-	102	1	7340	2	N	2894	2870	0			26
							3	4	3183	9							
*04	74430	X	12496	-0-	-61934	-0-	168	1	10616	2	N	1554	1563	0			17
							3	4	1709	9							
*05	77159	X	30512	-0-	-46647	-0-	430	1	26308	2	N	3424	3387	0			54
							8	4	3766	9							
*06	25620	X	13673	-0-	-11947	-0-	231	1	11423	2	N	1831	1853	0			32
							5	4	2014	9							
*07	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	488	1	25773	2	N	4013	3993	0			52
							11	4	4414	9							
*08	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	819	1	42540	2	N	4178	4169	0			61
							13	4	4596	9							
*09	51514	X	51514	-0-	-0-	-0-	781	1	45041	2	N	5166	5160	0			67
							9	4	5683	9							
10	0		60591	-0-	60591	60591	998	1	54566	2	N	4562	4558	0			71
							9	4	5018	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
*11	77867	X	77867	-0-	-0-	-0-	1032	1	69697	2	Y	6133	6116	0		19
							392	4	6746	9						
*12	78067	X	78067	-0-	-0-	-0-	1009	1	70617	2	Y	5794	5796	0		17
							68	4	6373	9						
*01	73954	X	73954	-0-	-0-	-0-	1075	1	67624	2	Y	4703	4707	0		13
							82	4	5173	9						
*02	75258	X	75258	-0-	-0-	-0-	1079	1	69707	2	Y	4007	4007	0		13
							64	4	4408	9						
*03	78501	X	78501	-0-	-0-	-0-	1011	1	72670	2	Y	4363	4365	0		11
							21	4	4799	9						
*04	81623	X	81623	-0-	-0-	-0-	1195	1	76368	2	Y	3674	3672	0		13
							19	4	4041	9						
*05	67346	X	67346	-0-	-0-	-0-	1019	1	62499	2	Y	3464	3464	0		13
							18	4	3810	9						
*06	60390	X	28996	-0-	-31394	-0-	542	1	26766	2	Y	1524	1532	0		5
							12	4	1676	9						
*07	61927	X	61927	-0-	-0-	-0-	1082	1	56962	2	Y	3509	3494	0		20
							23	4	3860	9						
*08	64398	X	64398	-0-	-0-	-0-	1141	1	59358	2	Y	3529	3535	0		14
							17	4	3882	9						
*09	70883	X	70883	-0-	-0-	-0-	1152	1	66165	2	Y	3230	3232	0		12
							13	4	3553	9						
10	0		67719	-0-	67719	67719	1158	1	63241	2	Y	3008	3005	0		15
							11	4	3309	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	EOM BALANCE
*11	52192	X	52192	-0-	-0-	-0-	666	1	44957	2	N	5743	5745	0		38
							252	4	6317	9						
*12	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	739	1	51774	2	N	5169	5179	0		28
							50	4	5686	9						
*01	60706	X	60706	-0-	-0-	-0-	864	1	54298	2	N	4981	4984	0		25
							65	4	5479	9						
*02	56953	X	56953	-0-	-0-	-0-	793	1	51162	2	N	4500	4502	0		23
							48	4	4950	9						
*03	58818	X	58818	-0-	-0-	-0-	736	1	52998	2	N	4608	4595	0		36
							15	4	5069	9						
*04	57997	X	57997	-0-	-0-	-0-	820	1	52340	2	N	4385	4384	0		37
							13	4	4824	9						
*05	51544	X	51544	-0-	-0-	-0-	755	1	46379	2	N	3996	4002	0		31
							14	4	4396	9						
*06	53086	X	53086	-0-	-0-	-0-	966	1	47703	2	N	3995	3992	0		34
							22	4	4395	9						
*07	53132	X	53132	-0-	-0-	-0-	916	1	48304	2	N	3538	3542	0		30
							20	4	3892	9						
*08	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	798	1	41388	2	N	3637	3639	0		28
							12	4	4001	9						
*09	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	593	1	34003	2	N	3462	3455	0		35
							6	4	3808	9						
10	0		37419	-0-	37419	37419	618	1	33743	2	N	2775	2787	0		23
							5	4	3053	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
*11	47541	X	47541	-0-	-0-	-0-	606	1	40976	2	N	5207	5208	0			35
							231	4	5728	9							
*12	49044	X	49044	-0-	-0-	-0-	619	1	43293	2	N	4628	4638	0			25
							41	4	5091	9							
*01	45108	X	45108	-0-	-0-	-0-	629	1	39563	2	N	4427	4430	0			22
							46	4	4870	9							
*02	43238	X	43238	-0-	-0-	-0-	594	1	38351	2	N	3871	3873	0			20
							35	4	4258	9							
*03	49263	X	49263	-0-	-0-	-0-	614	1	44196	2	N	4037	4025	0			32
							12	4	4441	9							
*04	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	655	1	41944	2	N	3886	3885	0			33
							10	4	4275	9							
*05	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	603	1	36878	2	N	3442	3448	0			27
							12	4	3786	9							
*06	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	791	1	39119	2	N	3398	3396	0			29
							17	4	3738	9							
*07	42917	X	42917	-0-	-0-	-0-	740	1	38900	2	N	2964	2968	0			25
							17	4	3260	9							
*08	41341	X	41341	-0-	-0-	-0-	717	1	37294	2	N	3017	3019	0			23
							11	4	3319	9							
*09	41466	X	41466	-0-	-0-	-0-	654	1	37623	2	N	2892	2886	0			29
							8	4	3181	9							
10	0		30262	-0-	30262	30262	496	1	27155	2	N	2370	2379	0			20
							4	4	2607	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
*11	55123	X	55123	-0-	-0-	-0-	713	1	48163	2	N	5434	5443	0			36
							270	4	5977	9							
*12	65138	X	65138	-0-	-0-	-0-	822	1	57729	2	N	5935	5939	0			32
							58	4	6529	9							
*01	60213	X	60213	-0-	-0-	-0-	853	1	53598	2	N	5178	5184	0			26
							66	4	5696	9							
*02	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	736	1	47452	2	N	4531	4534	0			23
							45	4	4984	9							
*03	53811	X	53811	-0-	-0-	-0-	669	1	48068	2	N	4601	4588	0			36
							13	4	5061	9							
*04	47644	X	47644	-0-	-0-	-0-	663	1	42429	2	N	4127	4128	0			35
							12	4	4540	9							
*05	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	623	1	38126	2	N	3867	3872	0			30
							12	4	4254	9							
*06	49368	X	49368	-0-	-0-	-0-	891	1	44081	2	N	3978	3974	0			34
							20	4	4376	9							
*07	48168	X	48168	-0-	-0-	-0-	824	1	43413	2	N	3558	3562	0			30
							17	4	3914	9							
*08	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	830	1	43175	2	N	3752	3753	0			29
							13	4	4127	9							
*09	45283	X	45283	-0-	-0-	-0-	709	1	40691	2	N	3523	3516	0			36
							8	4	3875	9							
10	0		47494	-0-	47494	47494	780	1	42558	2	N	3772	3777	0			31
							7	4	4149	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	111250	X	111250	-0-	-0-	-0-	1522	1	103013	2	Y	5577	5575	0			17
							580	4	6135	9							
*12	141496	X	141496	-0-	-0-	-0-	1889	1	132434	2	Y	6406	6405	0			18
							126	4	7047	9							
*01	98246	X	98246	-0-	-0-	-0-	1451	1	91147	2	Y	5035	5039	0			14
							109	4	5539	9							
*02	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	1256	1	81179	2	Y	4415	4414	0			15
							74	4	4857	9							
*03	100587	X	100587	-0-	-0-	-0-	1318	1	94808	2	Y	4030	4034	0			11
							28	4	4433	9							
*04	96892	X	96892	-0-	-0-	-0-	1420	1	90593	2	Y	4415	4410	0			16
							22	4	4857	9							
*05	93527	X	89074	-0-	-4453	-0-	1360	1	83442	2	Y	3862	3864	0			14
							24	4	4248	9							
*06	90510	X	46736	-0-	-43774	-0-	890	1	43965	2	Y	1692	1700	0			6
							20	4	1861	9							
*07	78351	X	78351	-0-	-0-	-0-	1379	1	72629	2	Y	3921	3904	0			23
							30	4	4313	9							
*08	76778	X	76778	-0-	-0-	-0-	1363	1	70850	2	Y	4132	4138	0			17
							20	4	4545	9							
*09	87844	X	87844	-0-	-0-	-0-	1297	1	74572	2	Y	10873	10849	0			41
							15	4	11960	9							
10	0		99352	-0-	99352	99352	1537	1	83996	2	Y	12551	12530	0			62
							13	4	13806	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*11	93990	X	80821	-0-	-13169	-0-	1029	1	69566	2	Y	8940	8918	0			27
							392	4	9834	9							
*12	101561	X	101561	-0-	-0-	-0-	1281	1	89888	2	Y	9368	9368	0			27
							87	4	10305	9							
*01	92721	X	83443	-0-	-9278	-0-	1200	1	75377	2	Y	6158	6168	0			17
							92	4	6774	9							
*02	83748	X	82938	-0-	-810	-0-	1175	1	75821	2	Y	5338	5337	0			18
							70	4	5872	9							
*03	92721	X	86239	-0-	-6482	-0-	1100	1	79122	2	Y	5449	5453	0			14
							23	4	5994	9							
*04	89730	X	85673	-0-	-4057	-0-	1224	1	78139	2	Y	5719	5713	0			20
							19	4	6291	9							
*05	92721	X	68587	-0-	-24134	-0-	1016	1	62356	2	Y	4725	4728	0			17
							17	4	5198	9							
*06	89730	X	46541	-0-	-43189	-0-	859	1	42464	2	Y	2908	2915	0			10
							19	4	3199	9							
*07	63674	X	62785	-0-	-889	-0-	1066	1	56163	2	Y	5030	5011	0			29
							23	4	5533	9							
*08	63901	X	63901	-0-	-0-	-0-	1106	1	57482	2	Y	4815	4825	0			19
							16	4	5297	9							
*09	67624	X	67624	-0-	-0-	-0-	1070	1	61540	2	Y	4547	4549	0			17
							12	4	5002	9							
10	0		60757	-0-	60757	60757	1021	1	55681	2	Y	3678	3677	0			18
							9	4	4046	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	65850	X	55545	-0-	-10305	-0-	713	1	48247	2	N	5740	5748	0			38
							271	4	6314	9							
*12	68045	X	54467	-0-	-13578	-0-	685	1	47928	2	N	5280	5289	0			29
							46	4	5808	9							
*01	68045	X	44616	-0-	-23429	-0-	618	1	38922	2	N	4574	4580	0			23
							45	4	5031	9							
*02	61460	X	45183	-0-	-16277	-0-	616	1	39819	2	N	4283	4284	0			22
							37	4	4711	9							
*03	68045	X	47592	-0-	-20453	-0-	589	1	42427	2	N	4149	4138	0			33
							12	4	4564	9							
*04	65850	X	45600	-0-	-20250	-0-	641	1	40822	2	N	3751	3752	0			32
							11	4	4126	9							
*05	68045	X	43340	-0-	-24705	-0-	630	1	38615	2	N	3711	3714	0			29
							13	4	4082	9							
*06	61440	X	46420	-0-	-15020	-0-	840	1	41576	2	N	3624	3622	0			31
							18	4	3986	9							
*07	63488	X	41059	-0-	-22429	-0-	705	1	37079	2	N	2963	2969	0			25
							16	4	3259	9							
*08	47585	X	43234	-0-	-4351	-0-	749	1	38895	2	N	3254	3254	0			25
							11	4	3579	9							
*09	46350	X	38254	-0-	-8096	-0-	597	1	34366	2	N	2987	2982	0			30
							5	4	3286	9							
10	0		17848	-0-	17848	17848	278	1	15125	2	N	2220	2231	0			19
							3	4	2442	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	91200	X	90921	-0-	-279	-0-	1217	1	82289	2	Y	6320	6318	0			19
							463	4	6952	9							
*12	122181	X	122181	-0-	-0-	-0-	1604	1	112405	2	Y	7332	7330	0			21
							107	4	8065	9							
*01	86767	X	86767	-0-	-0-	-0-	1269	1	79664	2	Y	5216	5223	0			14
							96	4	5738	9							
*02	79295	X	79295	-0-	-0-	-0-	1128	1	72826	2	Y	4794	4792	0			16
							68	4	5273	9							
*03	95120	X	95120	-0-	-0-	-0-	1241	1	89136	2	Y	4288	4293	0			11
							26	4	4717	9							
*04	88202	X	88202	-0-	-0-	-0-	1290	1	82257	2	Y	4213	4209	0			15
							21	4	4634	9							
*05	78306	X	71586	-0-	-6720	-0-	1076	1	66077	2	Y	4014	4014	0			15
							18	4	4415	9							
*06	75780	X	46369	-0-	-29411	-0-	868	1	42798	2	Y	2439	2446	0			8
							20	4	2683	9							
*07	109515	X	109515	-0-	-0-	-0-	1919	1	101052	2	Y	5911	5885	0			34
							42	4	6502	9							
*08	67177	X	66815	-0-	-362	-0-	1185	1	61556	2	Y	3688	3707	0			15
							17	4	4057	9							
*09	76382	X	76382	-0-	-0-	-0-	1235	1	71023	2	Y	3735	3736	0			14
							15	4	4109	9							
10	0		73825	-0-	73825	73825	1253	1	68469	2	Y	3720	3716	0			18
							11	4	4092	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
*11	55873	X	55873	-0-	-0-	-0-	715	1	48311	2	N	5977	5989	0			40
							272	4	6575	9							
*12	59388	X	59388	-0-	-0-	-0-	745	1	52257	2	N	5760	5769	0			31
							50	4	6336	9							
*01	62854	X	62854	-0-	-0-	-0-	884	1	55611	2	N	5721	5723	0			29
							66	4	6293	9							
*02	53395	X	53395	-0-	-0-	-0-	736	1	47377	2	N	4761	4766	0			24
							45	4	5237	9							
*03	59268	X	59268	-0-	-0-	-0-	733	1	52768	2	N	5229	5212	0			41
							15	4	5752	9							
*04	60540	X	60540	-0-	-0-	-0-	856	1	54483	2	N	4716	4717	0			40
							13	4	5188	9							
*05	48796	X	48796	-0-	-0-	-0-	710	1	43593	2	N	4072	4080	0			32
							14	4	4479	9							
*06	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	950	1	46988	2	N	4220	4216	0			36
							21	4	4642	9							
*07	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	901	1	47405	2	N	3683	3688	0			31
							19	4	4051	9							
*08	52307	X	52307	-0-	-0-	-0-	907	1	47235	2	N	3774	3776	0			29
							14	4	4151	9							
*09	48899	X	48899	-0-	-0-	-0-	769	1	44243	2	N	3526	3519	0			36
							8	4	3879	9							
10	0		39342	-0-	39342	39342	646	1	35389	2	N	3002	3013	0			25
							5	4	3302	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43660	X	43660	-0-	-0-	-0-	571	1	38533	2	N	3945	3943	0			26
							216	4	4340	9							
*12	46344	X	46344	-0-	-0-	-0-	581	1	40687	2	N	4579	4580	0			25
							39	4	5037	9							
*01	52477	X	52477	-0-	-0-	-0-	742	1	46600	2	N	4617	4619	0			23
							56	4	5079	9							
*02	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	537	1	34614	2	N	3726	3730	0			19
							32	4	4099	9							
*03	55884	X	55884	-0-	-0-	-0-	697	1	50123	2	N	4590	4573	0			36
							15	4	5049	9							
*04	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	366	1	23336	2	N	1921	1941	0			16
							6	4	2113	9							
*05	49154	X	49154	-0-	-0-	-0-	714	1	43855	2	N	4155	4138	0			33
							14	4	4571	9							
*06	51950	X	51950	-0-	-0-	-0-	949	1	46936	2	N	3676	3678	0			31
							21	4	4044	9							
*07	51305	X	51305	-0-	-0-	-0-	883	1	46498	2	N	3550	3551	0			30
							19	4	3905	9							
*08	52171	X	52171	-0-	-0-	-0-	911	1	47327	2	N	3563	3566	0			27
							14	4	3919	9							
*09	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	769	1	44144	2	N	3377	3370	0			34
							8	4	3715	9							
10	0		47343	-0-	47343	47343	786	1	42766	2	N	3440	3445	0			29
							7	4	3784	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36182	X	36182	-0-	-0-	-0-	450	1	30495	2	N	4605	4577	0			31
							171	4	5066	9							
*12	48237	X	48237	-0-	-0-	-0-	588	1	41322	2	N	5715	5715	0			31
							40	4	6287	9							
*01	42129	X	42129	-0-	-0-	-0-	568	1	35775	2	N	5223	5228	0			26
							41	4	5745	9							
*02	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	539	1	34698	2	N	4234	4238	0			22
							32	4	4657	9							
*03	49087	X	49087	-0-	-0-	-0-	606	1	43624	2	N	4404	4391	0			35
							13	4	4844	9							
*04	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	503	1	32341	2	N	3046	3055	0			26
							7	4	3351	9							
*05	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	531	1	32469	2	N	3898	3893	0			31
							10	4	4288	9							
*06	43299	X	43299	-0-	-0-	-0-	772	1	38210	2	N	3909	3907	0			33
							17	4	4300	9							
*07	44091	X	44091	-0-	-0-	-0-	752	1	39580	2	N	3402	3406	0			29
							17	4	3742	9							
*08	44283	X	44283	-0-	-0-	-0-	759	1	39503	2	N	3645	3646	0			28
							11	4	4010	9							
*09	40223	X	40223	-0-	-0-	-0-	623	1	35832	2	N	3419	3412	0			35
							7	4	3761	9							
10	0		32234	-0-	32234	32234	526	1	28709	2	N	2723	2735	0			23
							4	4	2995	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

*11	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	747	1	50456	2	N	6897	6846	0			52
							283	4	7587	9							
*12	77143	X	77143	-0-	-0-	-0-	971	1	67904	2	N	7455	7450	0			57
							67	4	8201	9							
*01	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	363	1	22770	2	N	1086	1126	0			17
							28	4	1195	9							
*02	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	403	1	25977	2	N	2688	2680	0			25
							24	4	2957	9							
*03	89171	X	89171	-0-	-0-	-0-	1070	1	77028	2	N	10046	9982	0			89
							22	4	11051	9							
*04	85496	X	85496	-0-	-0-	-0-	1188	1	75730	2	N	7782	7784	0			87
							18	4	8560	9							
*05	75641	X	75641	-0-	-0-	-0-	1110	1	67997	2	N	5921	5915	0			93
							21	4	6513	9							
*06	56513	X	56513	-0-	-0-	-0-	1000	1	49521	2	N	5427	5427	0			93
							22	4	5970	9							
*07	66417	X	66417	-0-	-0-	-0-	1133	1	59710	2	N	5045	5072	0			66
							24	4	5550	9							
*08	68938	X	68938	-0-	-0-	-0-	1202	1	62418	2	N	4819	4815	0			70
							17	4	5301	9							
*09	60036	X	60036	-0-	-0-	-0-	947	1	54496	2	N	4165	4181	0			54
							11	4	4582	9							
10	0		60737	-0-	60737	60737	1007	1	55024	2	N	4270	4258	0			66
							9	4	4697	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	73770	X	69907	-0-	-3863	-0-	914	1	61794	2	N	6227	6236	0			41
							349	4	6850	9							
*12	76229	X	72151	-0-	-4078	-0-	922	1	64608	2	N	5962	5971	0			32
							63	4	6558	9							
*01	92504	X	67176	-0-	-25328	-0-	956	1	59963	2	N	5623	5627	0			28
							72	4	6185	9							
*02	83552	X	62934	-0-	-20618	-0-	875	1	56451	2	N	5048	5050	0			26
							55	4	5553	9							
*03	86056	X	64537	-0-	-21519	-0-	809	1	58128	2	N	5075	5061	0			40
							17	4	5583	9							
*04	79350	X	62511	-0-	-16839	-0-	886	1	56516	2	N	4632	4633	0			39
							14	4	5095	9							
*05	76198	X	58417	-0-	-17781	-0-	858	1	52620	2	N	4475	4479	0			35
							16	4	4923	9							
*06	68700	X	55978	-0-	-12722	-0-	1022	1	50569	2	N	3966	3967	0			34
							24	4	4363	9							
*07	70990	X	54580	-0-	-16410	-0-	943	1	49643	2	N	3610	3614	0			30
							23	4	3971	9							
*08	64604	X	53134	-0-	-11470	-0-	927	1	48220	2	N	3612	3614	0			28
							14	4	3973	9							
*09	62520	X	43432	-0-	-19088	-0-	680	1	39126	2	N	3289	3284	0			33
							8	4	3618	9							
10	0		65582	-0-	65582	65582	1101	1	60097	2	N	3976	3976	0			33
							10	4	4374	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	67860	X	65484	-0-	-2376	-0-	859	1	58148	2	N	5589	5615	0			42
							329	4	6148	9							
*12	82819	X	82819	-0-	-0-	-0-	1068	1	74889	2	N	6172	6167	0			47
							73	4	6789	9							
*01	51414	X	51414	-0-	-0-	-0-	766	1	48110	2	N	2252	2264	0			35
							61	4	2477	9							
*02	64876	X	52791	-0-	-12085	-0-	751	1	48445	2	N	3226	3231	0			30
							46	4	3549	9							
*03	82912	X	82912	-0-	-0-	-0-	1034	1	74462	2	N	6723	6694	0			59
							21	4	7395	9							
*04	82782	X	82782	-0-	-0-	-0-	1184	1	75543	2	N	5488	5485	0			62
							18	4	6037	9							
*05	77500	X	76335	-0-	-1165	-0-	1141	1	69912	2	N	4784	4771	0			75
							20	4	5262	9							
*06	75000	X	63401	-0-	-11599	-0-	1160	1	57359	2	N	4414	4413	0			76
							27	4	4855	9							
*07	77500	X	71660	-0-	-5840	-0-	1244	1	65465	2	N	4475	4493	0			58
							28	4	4923	9							
*08	77500	X	62321	-0-	-15179	-0-	1098	1	57070	2	N	3761	3765	0			54
							16	4	4137	9							
*09	75000	X	58264	-0-	-16736	-0-	928	1	53391	2	N	3576	3584	0			46
							11	4	3934	9							
10	0		57986	-0-	57986	57986	974	1	53136	2	N	3516	3507	0			55
							8	4	3868	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76890	X	38814	-0-	-38076	-0-	472	1	31909	2	N	5685	5652	0			43
							179	4	6254	9							
*12	76911	X	40970	-0-	-35941	-0-	489	1	34412	2	N	5487	5488	0			42
							33	4	6036	9							
*01	76911	X	781	-0-	-76130	-0-	20	2	761	9	N	692	723	0			11
*02	42392	X	24366	-0-	-18026	-0-	304	1	19632	2	N	4010	3983	0			38
							19	4	4411	9							
*03	59120	X	59120	-0-	-0-	-0-	694	1	49896	2	N	7741	7711	0			68
							15	4	8515	9							
*04	50634	X	50634	-0-	-0-	-0-	690	1	44055	2	N	5343	5351	0			60
							12	4	5877	9							
*05	49166	X	46165	-0-	-3001	-0-	665	1	40813	2	N	4249	4242	0			67
							13	4	4674	9							
*06	57210	X	42581	-0-	-14629	-0-	752	1	37255	2	N	4143	4139	0			71
							17	4	4557	9							
*07	59117	X	42601	-0-	-16516	-0-	715	1	37721	2	N	3772	3794	0			49
							16	4	4149	9							
*08	59117	X	44934	-0-	-14183	-0-	766	1	39896	2	N	3874	3867	0			56
							11	4	4261	9							
*09	50640	X	37970	-0-	-12670	-0-	593	1	34050	2	N	3020	3037	0			39
							5	4	3322	9							
10	0		14618	-0-	14618	14618	236	1	12884	2	N	1360	1378	0			21
							2	4	1496	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

*11	81371	X	81371	-0-	-0-	-0-	1059	1	71541	2	N	7607	7620	0			51
							403	4	8368	9							
*12	83049	X	70079	-0-	-12970	-0-	892	1	62403	2	N	6114	6132	0			33
							59	4	6725	9							
*01	86831	X	71617	-0-	-15214	-0-	1016	1	63840	2	N	6080	6082	0			31
							73	4	6688	9							
*02	78428	X	65532	-0-	-12896	-0-	903	1	58464	2	N	5556	5559	0			28
							53	4	6112	9							
*03	86831	X	70575	-0-	-16256	-0-	879	1	63267	2	N	5829	5811	0			46
							17	4	6412	9							
*04	84030	X	71686	-0-	-12344	-0-	1016	1	64721	2	N	5394	5395	0			45
							16	4	5933	9							
*05	84351	X	68634	-0-	-15717	-0-	1005	1	61661	2	N	5411	5414	0			42
							16	4	5952	9							
*06	81480	X	70397	-0-	-11083	-0-	1288	1	63668	2	N	4920	4920	0			42
							29	4	5412	9							
*07	83917	X	67546	-0-	-16371	-0-	1169	1	61515	2	N	4394	4399	0			37
							29	4	4833	9							
*08	74090	X	68940	-0-	-5150	-0-	1212	1	62785	2	N	4478	4480	0			35
							17	4	4926	9							
*09	71700	X	68067	-0-	-3633	-0-	1079	1	62061	2	N	4468	4458	0			45
							12	4	4915	9							
10	0		62158	-0-	62158	62158	1023	1	55864	2	N	4784	4789	0			40
							9	4	5262	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	78157	X	78157	-0-	-0-	-0-	1021	1	68959	2	N	7081	7092	0			47
							388	4	7789	9							
*12	76384	X	76384	-0-	-0-	-0-	972	1	67966	2	N	6708	6719	0			36
							67	4	7379	9							
*01	72643	X	72643	-0-	-0-	-0-	1032	1	64935	2	N	5996	6002	0			30
							80	4	6596	9							
*02	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	928	1	59848	2	N	5272	5275	0			27
							57	4	5799	9							
*03	71362	X	70387	-0-	-975	-0-	883	1	63520	2	N	5423	5407	0			43
							19	4	5965	9							
*04	69060	X	62432	-0-	-6628	-0-	883	1	56326	2	N	4736	4739	0			40
							13	4	5210	9							
*05	83599	X	83599	-0-	-0-	-0-	1250	1	76571	2	N	5232	5231	0			41
							23	4	5755	9							
*06	69060	X	68631	-0-	-429	-0-	1258	1	62223	2	N	4657	4658	0			40
							27	4	5123	9							
*07	71362	X	50207	-0-	-21155	-0-	857	1	45149	2	N	3803	3811	0			32
							18	4	4183	9							
*08	71362	X	57451	-0-	-13911	-0-	1001	1	51909	2	N	4114	4114	0			32
							16	4	4525	9							
*09	69060	X	54909	-0-	-14151	-0-	865	1	49719	2	N	3923	3915	0			40
							10	4	4315	9							
10	0		75573	-0-	75573	75573	1267	1	69251	2	N	4585	4587	0			38
							11	4	5044	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	46846	X	46846	-0-	-0-	-0-	587	1	39479	2	N	5959	5944	0			45
							225	4	6555	9							
*12	54926	X	54926	-0-	-0-	-0-	682	1	47795	2	N	5819	5819	0			45
							48	4	6401	9							
*01	40610	X	34850	-0-	-5760	-0-	461	1	28930	2	N	4931	4899	0			77
							35	4	5424	9							
*02	41825	X	41825	-0-	-0-	-0-	563	1	36365	2	N	4422	4457	0			42
							33	4	4864	9							
*03	45725	X	45165	-0-	-560	-0-	546	1	39352	2	N	4778	4778	0			42
							11	4	5256	9							
*04	44250	X	44071	-0-	-179	-0-	606	1	38597	2	N	4416	4408	0			50
							10	4	4858	9							
*05	45725	X	40090	-0-	-5635	-0-	579	1	35528	2	N	3611	3604	0			57
							11	4	3972	9							
*06	44250	X	16086	-0-	-28164	-0-	287	1	14103	2	N	1535	1566	0			26
							7	4	1689	9							
*07	45725	X	40969	-0-	-4756	-0-	699	1	36743	2	N	3192	3176	0			42
							16	4	3511	9							
*08	45539	X	41741	-0-	-3798	-0-	716	1	37235	2	N	3435	3427	0			50
							11	4	3779	9							
*09	44070	X	38683	-0-	-5387	-0-	606	1	34799	2	N	2974	2986	0			38
							7	4	3271	9							
10	0		44280	-0-	44280	44280	744	1	40550	2	N	2708	2704	0			42
							7	4	2979	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	113545	X	113545	-0-	-0-	-0-	1348	1	91081	2	Y	18730	18722	0			57
							513	4	20603	9							
*12	105553	X	105553	-0-	-0-	-0-	1225	1	85842	2	Y	16730	16739	0			48
							83	4	18403	9							
*01	89547	X	89547	-0-	-0-	-0-	1151	1	72318	2	Y	14535	14543	0			40
							89	4	15989	9							
*02	79305	X	79305	-0-	-0-	-0-	1001	1	64658	2	Y	12352	12351	0			41
							59	4	13587	9							
*03	91636	X	86608	-0-	-5028	-0-	996	1	71709	2	Y	12620	12628	0			33
							21	4	13882	9							
*04	88680	X	82531	-0-	-6149	-0-	1089	1	69410	2	Y	10923	10917	0			39
							17	4	12015	9							
*05	78988	X	77064	-0-	-1924	-0-	1063	1	65170	2	Y	9829	9832	0			36
							19	4	10812	9							
*06	68190	X	67258	-0-	-932	-0-	1131	1	55858	2	Y	9313	9317	0			32
							25	4	10244	9							
*07	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	1326	1	69875	2	Y	8675	8657	0			50
							31	4	9543	9							
*08	86614	X	68374	-0-	-18240	-0-	1129	1	58793	2	Y	7669	7688	0			31
							16	4	8436	9							
*09	82530	X	61994	-0-	-20536	-0-	924	1	53100	2	Y	7236	7240	0			27
							10	4	7960	9							
10	0		59608	-0-	59608	59608	932	1	50867	2	Y	7092	7084	0			35
							8	4	7801	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	98292	X	98292	-0-	-0-	-0-	1153	1	78006	2	Y	16993	16987	0			52
							441	4	18692	9							
*12	87840	X	87840	-0-	-0-	-0-	999	1	70054	2	Y	15199	15207	0			44
							68	4	16719	9							
*01	74834	X	74834	-0-	-0-	-0-	925	1	58100	2	Y	14309	14313	0			40
							69	4	15740	9							
*02	68715	X	68715	-0-	-0-	-0-	842	1	54350	2	Y	12247	12246	0			41
							51	4	13472	9							
*03	78970	X	78970	-0-	-0-	-0-	891	1	64136	2	Y	12658	12666	0			33
							19	4	13924	9							
*04	77130	X	72364	-0-	-4766	-0-	935	1	59626	2	Y	10716	10711	0			38
							15	4	11788	9							
*05	69889	X	69889	-0-	-0-	-0-	945	1	57996	2	Y	9937	9939	0			36
							17	4	10931	9							
*06	61830	X	59197	-0-	-2633	-0-	970	1	47951	2	Y	9321	9325	0			32
							23	4	10253	9							
*07	62775	X	56917	-0-	-5858	-0-	896	1	47159	2	Y	8038	8024	0			46
							20	4	8842	9							
*08	78957	X	63726	-0-	-15231	-0-	1042	1	54030	2	Y	7853	7868	0			31
							16	4	8638	9							
*09	72360	X	33467	-0-	-38893	-0-	520	1	29911	2	Y	2755	2776	0			10
							5	4	3031	9							
10	0		51363	-0-	51363	51363	782	1	42761	2	Y	7104	7079	0			35
							6	4	7814	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 #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	102226	X	102226	-0-	-0-	-0-	1260	1	85327	2	Y	13781	13785	0			42
							480	4	15159	9							
*12	129143	X	129143	-0-	-0-	-0-	1577	1	110510	2	Y	15408	15406	0			44
							107	4	16949	9							
*01	118737	X	118737	-0-	-0-	-0-	1633	1	102565	2	Y	13106	13114	0			36
							122	4	14417	9							
*02	109474	X	109474	-0-	-0-	-0-	1488	1	96179	2	Y	10654	10654	0			36
							88	4	11719	9							
*03	101959	X	74198	-0-	-27761	-0-	865	1	62273	2	Y	10039	10049	0			26
							17	4	11043	9							
*04	106158	X	106158	-0-	-0-	-0-	1471	1	93757	2	Y	9916	9907	0			35
							22	4	10908	9							
*05	107872	X	107872	-0-	-0-	-0-	1568	1	96044	2	Y	9302	9303	0			34
							28	4	10232	9							
*06	115194	X	115194	-0-	-0-	-0-	2098	1	103736	2	Y	8465	8470	0			29
							48	4	9312	9							
*07	111103	X	111103	-0-	-0-	-0-	1913	1	100720	2	Y	7662	7647	0			44
							42	4	8428	9							
*08	101155	X	101155	-0-	-0-	-0-	1751	1	90974	2	Y	7639	7652	0			31
							27	4	8403	9							
*09	111045	X	111045	-0-	-0-	-0-	1758	1	101094	2	Y	7431	7434	0			28
							19	4	8174	9							
10	0		108484	-0-	108484	108484	1811	1	98838	2	Y	7108	7101	0			35
							16	4	7819	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	107413	X	107413	-0-	-0-	-0-	1272	1	86074	2	Y	17804	17795	0			54
							483	4	19584	9							
*12	95576	X	95576	-0-	-0-	-0-	1100	1	77112	2	Y	15719	15728	0			45
							73	4	17291	9							
*01	81872	X	81872	-0-	-0-	-0-	1045	1	65729	2	Y	13654	13661	0			38
							79	4	15019	9							
*02	76126	X	76126	-0-	-0-	-0-	963	1	62236	2	Y	11700	11699	0			39
							57	4	12870	9							
*03	82168	X	82168	-0-	-0-	-0-	948	1	68062	2	Y	11943	11951	0			31
							21	4	13137	9							
*04	84120	X	76482	-0-	-7638	-0-	1008	1	64258	2	Y	10182	10177	0			36
							16	4	11200	9							
*05	74214	X	73858	-0-	-356	-0-	1019	1	62566	2	Y	9324	9326	0			34
							17	4	10256	9							
*06	65700	X	64009	-0-	-1691	-0-	1079	1	53209	2	Y	8815	8818	0			31
							24	4	9697	9							
*07	67890	X	61494	-0-	-6396	-0-	993	1	52296	2	Y	7439	7427	0			43
							22	4	8183	9							
*08	82181	X	63906	-0-	-18275	-0-	1060	1	55052	2	Y	7071	7086	0			28
							16	4	7778	9							
*09	76470	X	56809	-0-	-19661	-0-	847	1	48661	2	Y	6628	6631	0			25
							10	4	7291	9							
10	0		59044	-0-	59044	59044	924	1	50409	2	Y	7003	6993	0			35
							8	4	7703	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 #: 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
*11	85164	X	85164	-0-	-0-	-0-	1136	1	76725	2	N	6245	6263	0			22
							433	4	6870	9							
*12	86213	X	86213	-0-	-0-	-0-	1126	1	78903	2	N	5551	5550	0			23
							78	4	6106	9							
*01	87823	X	71100	-0-	-16723	-0-	1018	1	64030	2	N	5432	5432	0			23
							77	4	5975	9							
*02	79324	X	72238	-0-	-7086	-0-	1013	1	65446	2	N	5199	5200	0			22
							60	4	5719	9							
*03	81964	X	31178	-0-	-50786	-0-	391	1	28128	2	N	2410	2420	0			12
							8	4	2651	9							
*04	79320	X	62234	-0-	-17086	-0-	868	1	55337	2	N	5468	5446	0			34
							14	4	6015	9							
*05	77531	X	62274	-0-	-15257	-0-	904	1	55456	2	N	5362	5378	0			18
							16	4	5898	9							
*06	68700	X	31512	-0-	-37188	-0-	566	1	28016	2	N	2653	2656	0			15
							12	4	2918	9							
*07	70990	X	59852	-0-	-11138	-0-	967	1	50982	2	N	7165	7145	0			35
							21	4	7882	9							
*08	70572	X	70572	-0-	-0-	-0-	1212	1	62885	2	N	5871	5877	0			29
							17	4	6458	9							
*09	64280	X	64280	-0-	-0-	-0-	1008	1	57983	2	N	4797	4802	0			24
							12	4	5277	9							
10	0		63693	-0-	63693	63693	1049	1	57354	2	N	4801	4796	0			29
							9	4	5281	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
*11	69870	X	64386	-0-	-5484	-0-	771	1	52137	2	N	10165	10228	0			77
							296	4	11182	9							
*12	74366	X	74366	-0-	-0-	-0-	957	1	67157	2	N	5624	5658	0			43
							66	4	6186	9							
*01	70959	X	56778	-0-	-14181	-0-	807	1	50763	2	N	4678	4648	0			73
							62	4	5146	9							
*02	63224	X	41027	-0-	-22197	-0-	564	1	36552	2	N	3525	3565	0			33
							33	4	3878	9							
*03	91853	X	56549	-0-	-35304	-0-	705	1	50802	2	N	4571	4564	0			40
							14	4	5028	9							
*04	77340	X	55126	-0-	-22214	-0-	771	1	49207	2	N	4669	4657	0			52
							12	4	5136	9							
*05	80166	X	53673	-0-	-26493	-0-	772	1	47277	2	N	5099	5071	0			80
							15	4	5609	9							
*06	65580	X	50332	-0-	-15248	-0-	885	1	43726	2	N	5183	5174	0			89
							20	4	5701	9							
*07	67765	X	67765	-0-	-0-	-0-	1166	1	61418	2	N	4687	4715	0			61
							25	4	5156	9							
*08	56978	X	52094	-0-	-4884	-0-	892	1	46382	2	N	4369	4367	0			63
							14	4	4806	9							
*09	55140	X	52595	-0-	-2545	-0-	840	1	48276	2	N	3154	3176	0			41
							10	4	3469	9							
10	0		66161	-0-	66161	66161	1120	1	61137	2	N	3541	3527	0			55
							9	4	3895	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 #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72103	X	72103	-0-	-0-	-0-	964	1	65153	2	N	5108	5122	0			18
							367	4	5619	9							
*12	77631	X	77631	-0-	-0-	-0-	1017	1	71189	2	N	4869	4867	0			20
							69	4	5356	9							
*01	77345	X	71701	-0-	-5644	-0-	1032	1	64847	2	N	5221	5219	0			22
							79	4	5743	9							
*02	72598	X	72598	-0-	-0-	-0-	1015	1	65599	2	N	5385	5385	0			22
							60	4	5924	9							
*03	73842	X	36568	-0-	-37274	-0-	459	1	33162	2	N	2671	2679	0			14
							9	4	2938	9							
*04	84110	X	84110	-0-	-0-	-0-	1165	1	74328	2	N	7818	7784	0			48
							17	4	8600	9							
*05	72230	X	64530	-0-	-7700	-0-	931	1	57109	2	N	5885	5913	0			20
							16	4	6474	9							
*06	69000	X	28213	-0-	-40787	-0-	502	1	24861	2	N	2581	2587	0			14
							11	4	2839	9							
*07	86924	X	44558	-0-	-42366	-0-	741	1	39030	2	N	4336	4329	0			21
							17	4	4770	9							
*08	86924	X	65497	-0-	-21427	-0-	1132	1	58873	2	N	4978	4974	0			25
							16	4	5476	9							
*09	84120	X	61534	-0-	-22586	-0-	970	1	55843	2	N	4282	4285	0			22
							11	4	4710	9							
10	0		61059	-0-	61059	61059	1013	1	55283	2	N	4322	4318	0			26
							9	4	4754	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76470	X	68513	-0-	-7957	-0-	914	1	61826	2	N	4931	4945	0			18
							349	4	5424	9							
*12	79019	X	63950	-0-	-15069	-0-	832	1	58230	2	N	4391	4391	0			18
							58	4	4830	9							
*01	90334	X	20304	-0-	-70030	-0-	292	1	18296	2	N	1539	1550	0			7
							23	4	1693	9							
*02	81592	X	41659	-0-	-39933	-0-	554	1	35747	2	N	4841	4828	0			20
							33	4	5325	9							
*03	77593	X	20683	-0-	-56910	-0-	242	1	17284	2	N	2865	2870	0			15
							5	4	3152	9							
*04	64230	X	28421	-0-	-35809	-0-	382	1	24258	2	N	3432	3426	0			21
							6	4	3775	9							
*05	59675	X	43673	-0-	-16002	-0-	616	1	37812	2	N	4757	4762	0			16
							12	4	5233	9							
*06	39720	X	12357	-0-	-27363	-0-	223	1	10935	2	N	1085	1095	0			6
							5	4	1194	9							
*07	41044	X	32433	-0-	-8611	-0-	535	1	28233	2	N	3321	3311	0			16
							12	4	3653	9							
*08	54084	X	54084	-0-	-0-	-0-	919	1	47688	2	N	4966	4958	0			24
							14	4	5463	9							
*09	52375	X	52375	-0-	-0-	-0-	808	1	46463	2	N	4631	4632	0			23
							10	4	5094	9							
10	0		61236	-0-	61236	61236	1006	1	54864	2	N	4870	4864	0			29
							9	4	5357	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

*11	127650	X	96266	-0-	-31384	-0-	1138	1	76839	2	Y	16233	16221	0			50
							433	4	17856	9							
*12	85196	X	85196	-0-	-0-	-0-	977	1	68399	2	Y	14322	14331	0			41
							66	4	15754	9							
*01	73483	X	73483	-0-	-0-	-0-	936	1	58804	2	Y	12427	12434	0			34
							73	4	13670	9							
*02	65125	X	65125	-0-	-0-	-0-	818	1	52784	2	Y	10430	10429	0			35
							50	4	11473	9							
*03	72410	X	72410	-0-	-0-	-0-	827	1	59419	2	Y	11043	11049	0			29
							17	4	12147	9							
*04	75720	X	65969	-0-	-9751	-0-	853	1	54388	2	Y	9741	9735	0			35
							13	4	10715	9							
*05	66898	X	64106	-0-	-2792	-0-	873	1	53504	2	Y	8831	8834	0			32
							15	4	9714	9							
*06	58140	X	54433	-0-	-3707	-0-	906	1	44727	2	Y	7982	7986	0			28
							20	4	8780	9							
*07	58776	X	57062	-0-	-1714	-0-	921	1	48433	2	Y	6989	6977	0			40
							20	4	7688	9							
*08	72416	X	54786	-0-	-17630	-0-	899	1	46675	2	Y	6544	6558	0			26
							14	4	7198	9							
*09	65970	X	47702	-0-	-18268	-0-	701	1	40436	2	Y	5961	5964	0			23
							8	4	6557	9							
10	0		47905	-0-	47905	47905	739	1	40315	2	Y	6223	6215	0			31
							6	4	6845	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

*11	71526	X	71526	-0-	-0-	-0-	861	1	58236	2	Y	11001	11015	0			34
							328	4	12101	9							
*12	118821	X	118821	-0-	-0-	-0-	1416	1	99206	2	Y	16458	16445	0			47
							95	4	18104	9							
*01	113121	X	113121	-0-	-0-	-0-	1519	1	95515	2	Y	14522	14529	0			40
							113	4	15974	9							
*02	105535	X	105535	-0-	-0-	-0-	1408	1	90833	2	Y	12010	12010	0			40
							83	4	13211	9							
*03	123834	X	123834	-0-	-0-	-0-	1500	1	107847	2	Y	13142	13148	0			34
							31	4	14456	9							
*04	108001	X	108001	-0-	-0-	-0-	1464	1	93386	2	Y	11935	11926	0			43
							22	4	13129	9							
*05	107132	X	107132	-0-	-0-	-0-	1522	1	93339	2	Y	11131	11134	0			40
							27	4	12244	9							
*06	105771	X	105771	-0-	-0-	-0-	1878	1	92870	2	Y	9984	9989	0			35
							41	4	10982	9							
*07	106086	X	106086	-0-	-0-	-0-	1795	1	94520	2	Y	8846	8830	0			51
							40	4	9731	9							
*08	94806	X	94806	-0-	-0-	-0-	1602	1	83298	2	Y	8984	8999	0			36
							24	4	9882	9							
*09	102433	X	102433	-0-	-0-	-0-	1584	1	91175	2	Y	8778	8781	0			33
							18	4	9656	9							
10	0		103149	-0-	103149	103149	1687	1	92125	2	Y	8475	8466	0			42
							14	4	9323	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76004	X	76004	-0-	-0-	-0-	929	1	62810	2	Y	10828	10842	0			33
							354	4	11911	9							
*12	122605	X	122605	-0-	-0-	-0-	1494	1	104645	2	Y	14877	14867	0			43
							101	4	16365	9							
*01	14B2 EXT		113909	-0-	113909	113909	1552	1	97590	2	Y	13320	13326	0			37
							115	4	14652	9							
*02	14B2 EXT		96915	-0-	96915	210824	1302	1	84084	2	Y	10412	10414	0			35
							76	4	11453	9							
*03	T. A.		113904	-0-	113904	324728	1398	1	100500	2	Y	10887	10894	0			28
							30	4	11976	9							
*04	T. A.		111040	-0-	111040	435768	1539	1	98199	2	Y	10252	10243	0			37
							25	4	11277	9							
*05	541408	X	105640	-0-	-435768	-0-	1539	1	94339	2	Y	8850	8855	0			32
							27	4	9735	9							
*06	110898	X	110898	-0-	-0-	-0-	2025	1	100173	2	Y	7869	7874	0			27
							44	4	8656	9							
*07	101450	X	101450	-0-	-0-	-0-	1744	1	91854	2	Y	7104	7090	0			41
							38	4	7814	9							
*08	83204	X	68174	-0-	-15030	-0-	1178	1	61314	2	Y	5150	5170	0			21
							17	4	5665	9							
*09	104367	X	104367	-0-	-0-	-0-	1651	1	94853	2	Y	7132	7126	0			27
							18	4	7845	9							
10	0		104884	-0-	104884	104884	1753	1	95612	2	Y	6823	6816	0			34
							14	4	7505	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	94599	X	94599	-0-	-0-	-0-	1170	1	79028	2	Y	12689	12697	0			39
							443	4	13958	9							
*12	125051	X	125051	-0-	-0-	-0-	1523	1	106836	2	Y	15081	15077	0			43
							103	4	16589	9							
*01	115314	X	115314	-0-	-0-	-0-	1575	1	98960	2	Y	13330	13336	0			37
							116	4	14663	9							
*02	101689	X	101689	-0-	-0-	-0-	1370	1	88476	2	Y	10692	10693	0			36
							82	4	11761	9							
*03	119734	X	119734	-0-	-0-	-0-	1466	1	105313	2	Y	11750	11755	0			31
							30	4	12925	9							
*04	98130	X	95367	-0-	-2763	-0-	1320	1	84303	2	Y	8839	8838	0			32
							21	4	9723	9							
*05	118700	X	118700	-0-	-0-	-0-	1724	1	105726	2	Y	10200	10195	0			37
							30	4	11220	9							
*06	112676	X	112676	-0-	-0-	-0-	2047	1	101169	2	Y	8558	8565	0			30
							46	4	9414	9							
*07	109919	X	109919	-0-	-0-	-0-	1883	1	99126	2	Y	8061	8045	0			46
							43	4	8867	9							
*08	99817	X	99817	-0-	-0-	-0-	1730	1	89922	2	Y	7398	7414	0			30
							27	4	8138	9							
*09	104662	X	104662	-0-	-0-	-0-	1658	1	95288	2	Y	6998	7001	0			27
							18	4	7698	9							
10	0		107708	-0-	107708	107708	1792	1	97829	2	Y	7338	7329	0			36
							15	4	8072	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

*11	71162	X	71162	-0-	-0-	-0-	881	1	59646	2	N	9361	9367	0			62
							338	4	10297	9							
*12	67743	X	67743	-0-	-0-	-0-	813	1	57029	2	N	8949	8962	0			49
							57	4	9844	9							
*01	64957	X	64957	-0-	-0-	-0-	873	1	54823	2	N	8358	8365	0			42
							67	4	9194	9							
*02	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	764	1	49288	2	N	7476	7480	0			38
							47	4	8224	9							
*03	64551	X	64551	-0-	-0-	-0-	765	1	54991	2	N	7981	7956	0			63
							16	4	8779	9							
*04	63624	X	63624	-0-	-0-	-0-	858	1	54594	2	N	7417	7418	0			62
							13	4	8159	9							
*05	63318	X	63318	-0-	-0-	-0-	878	1	53891	2	N	7758	7759	0			61
							15	4	8534	9							
*06	59089	X	59089	-0-	-0-	-0-	1016	1	50120	2	N	7209	7209	0			61
							23	4	7930	9							
*07	56394	X	56394	-0-	-0-	-0-	926	1	48768	2	N	6073	6083	0			51
							20	4	6680	9							
*08	58444	X	58444	-0-	-0-	-0-	973	1	50508	2	N	6315	6317	0			49
							16	4	6947	9							
*09	54442	X	54442	-0-	-0-	-0-	817	1	46940	2	N	6068	6055	0			62
							10	4	6675	9							
10	0		61826	-0-	61826	61826	975	1	53199	2	N	6949	6953	0			58
							8	4	7644	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	85276	X	85276	-0-	-0-	-0-	1115	1	75363	2	N	7612	7619	0			51
							425	4	8373	9							
*12	82965	X	82965	-0-	-0-	-0-	1058	1	74043	2	N	7084	7097	0			38
							72	4	7792	9							
*01	80414	X	80414	-0-	-0-	-0-	1149	1	72102	2	N	6432	6438	0			32
							88	4	7075	9							
*02	72075	X	72075	-0-	-0-	-0-	1002	1	64838	2	N	5615	5618	0			29
							58	4	6177	9							
*03	74158	X	74158	-0-	-0-	-0-	931	1	66930	2	N	5708	5692	0			45
							18	4	6279	9							
*04	69737	X	69737	-0-	-0-	-0-	985	1	62884	2	N	5320	5320	0			45
							16	4	5852	9							
*05	61866	X	61866	-0-	-0-	-0-	904	1	55553	2	N	4903	4910	0			38
							16	4	5393	9							
*06	59646	X	59646	-0-	-0-	-0-	1082	1	53476	2	N	4603	4602	0			39
							25	4	5063	9							
*07	63160	X	63160	-0-	-0-	-0-	1090	1	57413	2	N	4212	4216	0			35
							24	4	4633	9							
*08	63911	X	63911	-0-	-0-	-0-	1114	1	57961	2	N	4382	4383	0			34
							16	4	4820	9							
*09	61631	X	61631	-0-	-0-	-0-	974	1	55989	2	N	4234	4225	0			43
							11	4	4657	9							
10	0		65464	-0-	65464	65464	1086	1	59330	2	N	4581	4586	0			38
							9	4	5039	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	83258	X	83258	-0-	-0-	-0-	1088	1	73483	2	N	7520	7529	0			50
							415	4	8272	9							
*12	84252	X	84252	-0-	-0-	-0-	1071	1	75257	2	N	7138	7149	0			39
							72	4	7852	9							
*01	80104	X	75530	-0-	-4574	-0-	1067	1	67163	2	N	6563	6569	0			33
							81	4	7219	9							
*02	72352	X	69500	-0-	-2852	-0-	962	1	62026	2	N	5869	5872	0			30
							56	4	6456	9							
*03	80104	X	75755	-0-	-4349	-0-	950	1	68186	2	N	5999	5982	0			47
							20	4	6599	9							
*04	77520	X	72834	-0-	-4686	-0-	1028	1	65676	2	N	5558	5558	0			47
							16	4	6114	9							
*05	80104	X	77866	-0-	-2238	-0-	1148	1	70420	2	N	5707	5709	0			45
							20	4	6278	9							
*06	77520	X	69714	-0-	-7806	-0-	1270	1	62830	2	N	5078	5080	0			43
							28	4	5586	9							
*07	80104	X	67261	-0-	-12843	-0-	1160	1	61130	2	N	4496	4501	0			38
							25	4	4946	9							
*08	78182	X	65634	-0-	-12548	-0-	1143	1	59394	2	N	4619	4621	0			36
							16	4	5081	9							
*09	75660	X	65427	-0-	-10233	-0-	1027	1	59079	2	N	4826	4813	0			49
							12	4	5309	9							
10	0		70694	-0-	70694	70694	1169	1	63823	2	N	5174	5180	0			43
							11	4	5691	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	73017	X	73017	-0-	-0-	-0-	958	1	64576	2	N	6472	6485	0			43
							364	4	7119	9							
*12	81964	X	81964	-0-	-0-	-0-	1048	1	73486	2	N	6688	6695	0			36
							73	4	7357	9							
*01	71189	X	71189	-0-	-0-	-0-	1016	1	63816	2	N	5709	5716	0			29
							77	4	6280	9							
*02	64098	X	64098	-0-	-0-	-0-	895	1	57812	2	N	4853	4857	0			25
							53	4	5338	9							
*03	68138	X	67530	-0-	-608	-0-	852	1	61296	2	N	4877	4864	0			38
							17	4	5365	9							
*04	65940	X	63765	-0-	-2175	-0-	911	1	58054	2	N	4351	4352	0			37
							14	4	4786	9							
*05	90469	X	90469	-0-	-0-	-0-	1354	1	83242	2	N	5318	5313	0			42
							23	4	5850	9							
*06	65940	X	60430	-0-	-5510	-0-	1111	1	54980	2	N	3922	3931	0			33
							25	4	4314	9							
*07	68138	X	57470	-0-	-10668	-0-	1000	1	52666	2	N	3438	3442	0			29
							22	4	3782	9							
*08	68138	X	57001	-0-	-11137	-0-	1004	1	52091	2	N	3536	3538	0			27
							16	4	3890	9							
*09	65940	X	42114	-0-	-23826	-0-	654	1	37548	2	N	3550	3541	0			36
							7	4	3905	9							
10	0		29362	-0-	29362	29362	462	1	25241	2	N	3323	3331	0			28
							4	4	3655	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

05	91050	X	91050	-0-	-0-	-0-	2746	1	85929	2	N	2159	2168	0			45
							2375	9									
06	80815	X	80815	-0-	-0-	-0-	2647	1	75988	2	N	1982	1983	0			44
							2180	9									
07	86621	X	86621	-0-	-0-	-0-	3956	1	80149	2	N	1826	1798	0			72
							507	4	2009	9							
08	82770	X	34888	-0-	-47882	-0-	1339	1	32636	2	N	830	880	0			22
							913	9									
*09	82335	X	82335	-0-	-0-	-0-	3344	1	76892	2	N	1908	1875	0			55
							2099	9									
10	0		83143	-0-	83143	83143	3087	1	78081	2	N	1717	1722	0			50
							86	4	1889	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
*11	238590	X	238590	-0-	-0-	-0-	3363	1	227419	2	Y	5935	5969	0			75
							1279	4	6529	9							
*12	230299	X	230299	-0-	-0-	-0-	3148	1	220508	2	Y	5847	5842	0			80
							211	4	6432	9							
*01	224040	X	224040	-0-	-0-	-0-	3416	1	214551	2	Y	5288	5302	0			66
							256	4	5817	9							
*02	204079	X	204079	-0-	-0-	-0-	3033	1	196024	2	Y	4399	4388	0			77
							183	4	4839	9							
*03	217466	X	217466	-0-	-0-	-0-	2926	1	210644	2	Y	3486	3496	0			67
							61	4	3835	9							
*04	214225	X	214225	-0-	-0-	-0-	3259	1	207940	2	Y	2705	2713	0			59
							50	4	2976	9							
*05	238112	X	238112	-0-	-0-	-0-	3746	1	229614	2	Y	4256	4235	0			80
							70	4	4682	9							
*06	225333	X	225333	-0-	-0-	-0-	4383	1	216610	2	Y	3855	3838	0			97
							99	4	4241	9							
*07	190152	X	190152	-0-	-0-	-0-	3476	1	183137	2	Y	3147	3181	0			63
							77	4	3462	9							
*08	226672	X	226672	-0-	-0-	-0-	4207	1	218469	2	Y	3575	3566	0			72
							63	4	3933	9							
*09	214334	X	214334	-0-	-0-	-0-	3601	1	207060	2	Y	3299	3295	0			76
							44	4	3629	9							
10	0		202694	-0-	202694	202694	3583	1	195564	2	Y	3196	3207	0			65
							31	4	3516	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

05	37293	X	32984	-0-	-4309	-0-	1155	1	29709	2	N	1924	1915	0			29
							4	4	2116	9							
06	49627	X	49627	-0-	-0-	-0-	1831	1	45474	2	N	2105	2104	0			30
							6	4	2316	9							
07	45860	X	45860	-0-	-0-	-0-	1704	1	41780	2	N	2148	2144	0			34
							13	4	2363	9							
*08	42500	X	42500	-0-	-0-	-0-	1652	1	38487	2	N	2136	2128	0			42
							11	4	2350	9							
*09	31920	X	10447	-0-	-21473	-0-	349	1	8077	2	N	1835	1847	0			30
							2	4	2019	9							
10	0		1050	-0-	1050	1050	4	2	1046	9	N	951	964	0			17

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

05	47647	X	40363	-0-	-7284	-0-	1288	1	33174	2	N	5359	5383	0			80
							6	4	5895	9							
06	46110	X	36912	-0-	-9198	-0-	1240	1	30754	2	N	4466	4482	0			64
							5	4	4913	9							
07	47647	X	35664	-0-	-11983	-0-	1217	1	29865	2	N	4157	4155	0			66
							9	4	4573	9							
*08	47647	X	34031	-0-	-13616	-0-	1217	1	28414	2	N	3990	3978	0			78
							11	4	4389	9							
*09	45510	X	33715	-0-	-11795	-0-	1229	1	28496	2	N	3624	3643	0			59
							4	4	3986	9							
10	0		38121	-0-	38121	38121	1400	1	32304	2	N	4007	3995	0			71
							9	4	4408	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
05	102982	X	84291	-0-	-18691	-0-	2506	1	78427	2	N	3053	3066	0			63
							3358	9									
06	97410	X	76361	-0-	-21049	-0-	2464	1	70721	2	N	2887	2885	0			65
							3176	9									
07	101520	X	101520	-0-	-0-	-0-	4593	1	93017	2	N	3020	2967	0			118
							588	4	3322	9							
08	92938	X	79697	-0-	-13241	-0-	3022	1	73699	2	N	2705	2750	0			73
							2976	9									
*09	89940	X	77898	-0-	-12042	-0-	3128	1	71907	2	N	2603	2601	0			75
							2863	9									
10	0		79686	-0-	79686	79686	2915	1	73724	2	N	2696	2692	0			79
							81	4	2966	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

*11	133754	X	133754	-0-	-0-	-0-	1865	1	126024	2	Y	4686	4710	0			59
							710	4	5155	9							
*12	132379	X	132379	-0-	-0-	-0-	1787	1	125282	2	Y	4719	4713	0			65
							119	4	5191	9							
*01	124386	X	124386	-0-	-0-	-0-	1875	1	117816	2	Y	4143	4156	0			52
							138	4	4557	9							
*02	116324	X	116324	-0-	-0-	-0-	1709	1	110427	2	Y	3715	3702	0			65
							101	4	4087	9							
*03	126214	X	126214	-0-	-0-	-0-	1669	1	120169	2	Y	3947	3936	0			76
							34	4	4342	9							
*04	125998	X	125998	-0-	-0-	-0-	1886	1	120165	2	Y	3560	3559	0			77
							31	4	3916	9							
*05	145382	X	145382	-0-	-0-	-0-	2269	1	139142	2	Y	3572	3582	0			67
							42	4	3929	9							
*06	150140	X	150140	-0-	-0-	-0-	2903	1	143447	2	Y	3386	3368	0			85
							65	4	3725	9							
*07	152791	X	152791	-0-	-0-	-0-	2784	1	146635	2	Y	3007	3032	0			60
							64	4	3308	9							
*08	162855	X	162855	-0-	-0-	-0-	3007	1	156363	2	Y	3126	3123	0			63
							46	4	3439	9							
*09	129661	X	129661	-0-	-0-	-0-	2153	1	123851	2	Y	3304	3291	0			76
							23	4	3634	9							
10	0		110848	-0-	110848	110848	1940	1	105858	2	Y	2758	2778	0			56
							16	4	3034	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

05	27497	X	24523	-0-	-2974	-0-	782	1	20062	2	N	3341	3348	0			50
							4	4	3675	9							
06	32730	X	24722	-0-	-8008	-0-	837	1	20736	2	N	2859	2868	0			41
							4	4	3145	9							
07	33821	X	22573	-0-	-11248	-0-	745	1	18202	2	N	3289	3278	0			52
							8	4	3618	9							
*08	33821	X	27040	-0-	-6781	-0-	939	1	21912	2	N	3803	3781	0			74
							6	4	4183	9							
*09	28710	X	20414	-0-	-8296	-0-	714	1	16356	2	N	3036	3061	0			49
							4	4	3340	9							
10	0		16364	-0-	16364	16364	561	1	12860	2	N	2674	2675	0			48
							2	4	2941	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 #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*11	192985	X	192985	-0-	-0-	-0-	2736	1	184787	2	Y	4021	4038	0			51
							1039	4	4423	9							
*12	196769	X	196769	-0-	-0-	-0-	2705	1	189485	2	Y	3999	3995	0			55
							180	4	4399	9							
*01	184369	X	184369	-0-	-0-	-0-	2824	1	177447	2	Y	3533	3544	0			44
							212	4	3886	9							
*02	168347	X	168347	-0-	-0-	-0-	2515	1	162357	2	Y	3019	3010	0			53
							154	4	3321	9							
*03	181300	X	181300	-0-	-0-	-0-	2443	1	175732	2	Y	2796	2795	0			54
							49	4	3076	9							
*04	173236	X	173236	-0-	-0-	-0-	2634	1	168034	2	Y	2295	2299	0			50
							43	4	2525	9							
*05	137035	X	137035	-0-	-0-	-0-	2147	1	131697	2	Y	2866	2862	0			54
							38	4	3153	9							
*06	130058	X	130058	-0-	-0-	-0-	2523	1	124796	2	Y	2439	2432	0			61
							56	4	2683	9							
*07	134534	X	134534	-0-	-0-	-0-	2470	1	130032	2	Y	1795	1820	0			36
							57	4	1975	9							
*08	133212	X	133212	-0-	-0-	-0-	2474	1	128558	2	Y	1949	1946	0			39
							36	4	2144	9							
*09	119850	X	117616	-0-	-2234	-0-	1971	1	113379	2	Y	2041	2033	0			47
							21	4	2245	9							
10	0		102898	-0-	102898	102898	1831	1	99932	2	Y	1018	1044	0			21
							15	4	1120	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

05	115227	X	100723	-0-	-14504	-0-	2993	1	93637	2	N	3721	3733	0			77
							4093	9									
06	104370	X	83197	-0-	-21173	-0-	2682	1	76986	2	N	3208	3213	0			72
							3529	9									
07	107260	X	79889	-0-	-27371	-0-	3598	1	72903	2	N	2661	2629	0			104
							461	4	2927	9							
08	103199	X	58319	-0-	-44880	-0-	2203	1	53692	2	N	2204	2249	0			59
							2424	9									
*09	99870	X	92412	-0-	-7458	-0-	3697	1	84996	2	N	3381	3343	0			97
							3719	9									
10	0		94554	-0-	94554	94554	3453	1	87379	2	N	3296	3297	0			96
							96	4	3626	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110102	X	110102	-0-	-0-	-0-	3242	1	101480	2	N	4891	4899	0			101
							5380	9									
06	93900	X	92330	-0-	-1570	-0-	2949	1	84647	2	N	4304	4309	0			96
							4734	9									
07	97030	X	96369	-0-	-661	-0-	4307	1	87244	2	N	3878	3822	0			152
							552	4	4266	9							
08	97030	X	76122	-0-	-20908	-0-	2837	1	69176	2	N	3735	3787	0			100
							4109	9									
*09	93900	X	79403	-0-	-14497	-0-	3143	1	72249	2	N	3646	3641	0			105
							4011	9									
10	0		94424	-0-	94424	94424	3408	1	86235	2	N	4261	4242	0			124
							94	4	4687	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	100639	X	100639	-0-	-0-	-0-	1405	1	94923	2	N	3434	3442	0			43
							534	4	3777	9							
*12	99867	X	99867	-0-	-0-	-0-	1356	1	95110	2	N	3010	3012	0			41
							90	4	3311	9							
*01	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1441	1	90572	2	N	2604	2612	0			33
							109	4	2864	9							
*02	84507	X	84507	-0-	-0-	-0-	1253	1	80787	2	N	2175	2170	0			38
							74	4	2393	9							
*03	90511	X	90511	-0-	-0-	-0-	1208	1	86735	2	N	2311	2304	0			45
							26	4	2542	9							
*04	88008	X	88008	-0-	-0-	-0-	1324	1	84505	2	N	1962	1964	0			43
							21	4	2158	9							
*05	87984	X	87984	-0-	-0-	-0-	1380	1	84647	2	N	1757	1767	0			33
							24	4	1933	9							
*06	86239	X	86239	-0-	-0-	-0-	1673	1	82701	2	N	1662	1653	0			42
							37	4	1828	9							
*07	80873	X	80873	-0-	-0-	-0-	1483	1	77952	2	N	1278	1295	0			25
							32	4	1406	9							
*08	78814	X	78814	-0-	-0-	-0-	1468	1	76331	2	N	903	910	0			18
							22	4	993	9							
*09	74024	X	74024	-0-	-0-	-0-	1243	1	71447	2	N	1199	1189	0			28
							15	4	1319	9							
10	0		72528	-0-	72528	72528	1279	1	69878	2	N	1236	1239	0			25
							11	4	1360	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45000	X	42292	-0-	-2708	-0-	552	1	37285	2	Y	3857	3876	0			49
							212	4	4243	9							
*12	46500	X	36740	-0-	-9760	-0-	462	1	32307	2	Y	3581	3581	0			49
							32	4	3939	9							
*01	DLQ G-10		34320	-0-	34320	34320	480	1	30158	2	Y	3314	3322	0			41
							37	4	3645	9							
*02	DLQ G-10		25414	-0-	25414	59734	353	1	22817	2	Y	2021	2026	0			36
							21	4	2223	9							
*03	93448	X	33714	-0-	-59734	-0-	424	1	30496	2	Y	2532	2519	0			49
							9	4	2785	9							
*04	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	367	1	23368	2	Y	2249	2249	0			49
							6	4	2474	9							
*05	43989	X	25879	-0-	-18110	-0-	374	1	22984	2	Y	2286	2292	0			43
							6	4	2515	9							
*06	40860	X	18031	-0-	-22829	-0-	313	1	15402	2	Y	2098	2088	0			53
							8	4	2308	9							
*07	37603	X	16683	-0-	-20920	-0-	275	1	14489	2	Y	1738	1756	0			35
							7	4	1912	9							
*08	33728	X	15574	-0-	-18154	-0-	261	1	13564	2	Y	1586	1589	0			32
							4	4	1745	9							
*09	26220	X	13996	-0-	-12224	-0-	210	1	12024	2	Y	1599	1594	0			37
							3	4	1759	9							
10	0		13823	-0-	13823	13823	221	1	12101	2	Y	1363	1372	0			28
							2	4	1499	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*11	37800	X	26831	-0-	-10969	-0-	297	1	20110	2	Y	5738	5769	0			72
							112	4	6312	9							
*12	39060	X	25500	-0-	-13560	-0-	273	1	19081	2	Y	5572	5567	0			77
							17	4	6129	9							
*01	42811	X	25307	-0-	-17504	-0-	311	1	19461	2	Y	5010	5024	0			63
							24	4	5511	9							
*02	38668	X	17683	-0-	-20985	-0-	202	1	12834	2	Y	4213	4202	0			74
							13	4	4634	9							
*03	38409	X	20797	-0-	-17612	-0-	215	1	15354	2	Y	4747	4729	0			92
							6	4	5222	9							
*04	33480	X	19734	-0-	-13746	-0-	232	1	14831	2	Y	4244	4244	0			92
							3	4	4668	9							
*05	31744	X	21059	-0-	-10685	-0-	269	1	16522	2	Y	3875	3894	0			73
							5	4	4263	9							
*06	29700	X	22494	-0-	-7206	-0-	353	1	17528	2	Y	4186	4154	0			105
							8	4	4605	9							
*07	29326	X	19890	-0-	-9436	-0-	298	1	15618	2	Y	3606	3639	0			72
							7	4	3967	9							
*08	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	368	1	19014	2	Y	3716	3713	0			75
							6	4	4088	9							
*09	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	323	1	18638	2	Y	3539	3533	0			81
							5	4	3893	9							
10	0		23214	-0-	23214	23214	355	1	19260	2	Y	3268	3282	0			67
							4	4	3595	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82956	X	36797	-0-	-46159	-0-	1231	1	31672	2	Y	3536	3464	0			118
							4	4	3890	9							
06	80070	X	36478	-0-	-43592	-0-	1278	1	31634	2	Y	3236	3284	0			70
							6	4	3560	9							
07	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	1434	1	35194	2	Y	3583	3573	0			80
							12	4	3941	9							
*08	43232	X	43232	-0-	-0-	-0-	1619	1	37785	2	Y	3470	3434	0			116
							11	4	3817	9							
*09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	1719	1	39846	2	Y	3438	3494	0			60
							7	4	3782	9							
10	0		48341	-0-	48341	48341	1850	1	42611	2	Y	3518	3506	0			72
							10	4	3870	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71548	X	56633	-0-	-14915	-0-	1978	1	50880	2	Y	3423	3396	0			114
							10	4	3765	9							
06	69240	X	55625	-0-	-13615	-0-	2024	1	50235	2	Y	3052	3100	0			66
							9	4	3357	9							
07	59055	X	31153	-0-	-27902	-0-	1150	1	28215	2	Y	1617	1647	0			36
							9	4	1779	9							
*08	59055	X	11347	-0-	-47708	-0-	429	1	10006	2	Y	827	835	0			28
							2	4	910	9							
*09	56280	X	25986	-0-	-30294	-0-	992	1	23048	2	Y	1765	1762	0			31
							4	4	1942	9							
10	0		31049	-0-	31049	31049	1187	1	27372	2	Y	2260	2245	0			46
							4	4	2486	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40470	X	31372	-0-	-9098	-0-	371	1	25164	2	Y	5175	5205	0			65
							144	4	5693	9							
*12	41819	X	28298	-0-	-13521	-0-	319	1	22448	2	Y	5006	5002	0			69
							24	4	5507	9							
*01	45601	X	21009	-0-	-24592	-0-	254	1	15904	2	Y	4394	4408	0			55
							18	4	4833	9							
*02	41188	X	16018	-0-	-25170	-0-	183	1	11856	2	Y	3608	3599	0			64
							10	4	3969	9							
*03	40796	X	19660	-0-	-21136	-0-	209	1	14944	2	Y	4093	4078	0			79
							5	4	4502	9							
*04	37380	X	20360	-0-	-17020	-0-	252	1	16090	2	Y	3648	3648	0			79
							5	4	4013	9							
*05	34782	X	27192	-0-	-7590	-0-	376	1	23039	2	Y	3428	3443	0			64
							6	4	3771	9							
*06	33540	X	22784	-0-	-10756	-0-	381	1	18925	2	Y	3154	3139	0			79
							9	4	3469	9							
*07	33697	X	21392	-0-	-12305	-0-	343	1	18118	2	Y	2658	2684	0			53
							7	4	2924	9							
*08	27311	X	21195	-0-	-6116	-0-	344	1	17797	2	Y	2772	2769	0			56
							5	4	3049	9							
*09	26430	X	19201	-0-	-7229	-0-	280	1	16089	2	Y	2571	2568	0			59
							4	4	2828	9							
10	0		22277	-0-	22277	22277	350	1	19166	2	Y	2506	2514	0			51
							4	4	2757	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119133	X	98730	-0-	-20403	-0-	2942	1	92097	2	Y	3355	3368	0			69
							3691	9									
06	105000	X	93142	-0-	-11858	-0-	3015	1	86522	2	Y	3277	3273	0			73
							3605	9									
07	96875	X	1208	-0-	-95667	-0-	54	1	1111	2	Y	33	105	0			1
							7	4	36	9							
08	96875	X	64721	-0-	-32154	-0-	2463	1	60019	2	Y	2035	1981	0			55
							2239	9									
*09	93750	X	78871	-0-	-14879	-0-	3164	1	72719	2	Y	2716	2693	0			78
							2988	9									
10	0		82698	-0-	82698	82698	3028	1	76640	2	Y	2678	2678	0			78
							84	4	2946	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40143	X	40143	-0-	-0-	-0-	1376	1	35410	2	Y	3046	3021	0			102
							6	4	3351	9							
06	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	1274	1	31588	2	Y	2829	2869	0			62
							4	4	3112	9							
07	37541	X	35026	-0-	-2515	-0-	1255	1	30773	2	Y	2717	2718	0			61
							9	4	2989	9							
*08	40145	X	32760	-0-	-7385	-0-	1228	1	28590	2	Y	2667	2639	0			89
							8	4	2934	9							
*09	38850	X	31732	-0-	-7118	-0-	1196	1	27697	2	Y	2577	2621	0			45
							4	4	2835	9							
10	0		35368	-0-	35368	35368	1340	1	30915	2	Y	2823	2810	0			58
							8	4	3105	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65534	X	43525	-0-	-22009	-0-	1445	1	37283	2	Y	4355	4306	0			145
							6	4	4791	9							
06	63330	X	43388	-0-	-19942	-0-	1512	1	37470	2	Y	3999	4057	0			87
							7	4	4399	9							
07	59334	X	44127	-0-	-15207	-0-	1556	1	38223	2	Y	3942	3941	0			88
							12	4	4336	9							
*08	45756	X	40982	-0-	-4774	-0-	1508	1	35187	2	Y	3887	3845	0			130
							11	4	4276	9							
*09	44280	X	32737	-0-	-11543	-0-	1193	1	27637	2	Y	3548	3617	0			61
							4	4	3903	9							
10	0		37618	-0-	37618	37618	1390	1	32112	2	Y	3735	3719	0			77
							7	4	4109	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158053	X	158053	-0-	-0-	-0-	5684	1	144102	2	N	7495	7521	0			113
							22	4	8245	9							
06	147389	X	147389	-0-	-0-	-0-	5482	1	134160	2	N	7021	6971	0	44	8	119
							24	4	7723	9							
07	150172	X	150172	-0-	-0-	-0-	5634	1	136439	2	N	7322	7318	0			123
							45	4	8054	9							
*08	135910	X	135910	-0-	-0-	-0-	5366	1	123080	2	N	6745	6749	0			119
							44	4	7420	9							
*09	126392	X	126392	-0-	-0-	-0-	4973	1	113561	2	N	7124	7066	0	25	8	152
							22	4	7836	9							
10	0		128915	-0-	128915	128915	5054	1	114847	2	N	8167	8178	0	4	8	137
							30	4	8984	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	439	-0-	-33289	-0-	12	2	427	9	Y	388	431	0			13
06	32640	X	6449	-0-	-26191	-0-	159	1	4004	2	Y	2078	2046	0			45
							2286	9									
07	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	1377	1	33798	2	Y	3506	3473	0			78
							12	4	3857	9							
*08	30504	X	19087	-0-	-11417	-0-	722	1	16748	2	Y	1463	1492	0			49
							8	4	1609	9							
*09	24360	X	22975	-0-	-1385	-0-	815	1	18800	2	Y	3050	3046	0			53
							5	4	3355	9							
10	0		33849	-0-	33849	33849	1250	1	28789	2	Y	3456	3438	0			71
							8	4	3802	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91109	X	67906	-0-	-23203	-0-	1996	1	62510	2	Y	3091	3109	0			64
							3400	9									
06	84180	X	23113	-0-	-61067	-0-	733	1	21069	2	Y	1192	1229	0			27
							1311	9									
07	69037	X	17615	-0-	-51422	-0-	783	1	15863	2	Y	789	785	0			31
							101	4	868	9							
08	69037	X	47492	-0-	-21545	-0-	1774	1	43241	2	Y	2252	2222	0			61
							2477	9									
*09	66810	X	44132	-0-	-22678	-0-	1742	1	40038	2	Y	2138	2137	0			62
							2352	9									
10	0		64966	-0-	64966	64966	2341	1	59221	2	Y	3035	3008	0			89
							65	4	3339	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130944	X	86088	-0-	-44856	-0-	2581	1	80768	2	Y	2490	2507	0			52
							2739	9									
06	111750	X	-0-	-0-	-111750	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
07	99727	X	33846	-0-	-65881	-0-	1505	1	30455	2	Y	1539	1479	0			60
							193	4	1693	9							
08	99727	X	71309	-0-	-28418	-0-	2624	1	64020	2	Y	4241	4187	0			114
							4665	9									
*09	95700	X	86304	-0-	-9396	-0-	3489	1	80224	2	Y	2355	2401	0			68
							2591	9									
10	0		94872	-0-	94872	94872	3512	1	88822	2	Y	2219	2222	0			65
							97	4	2441	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
*11	47356	X	47356	-0-	-0-	-0-	561	1	37974	2	Y	7825	7851	0			99
							213	4	8608	9							
*12	46903	X	45105	-0-	-1798	-0-	511	1	35705	2	Y	8050	8038	0			111
							34	4	8855	9							
*01	45895	X	45895	-0-	-0-	-0-	584	1	36712	2	Y	7775	7789	0			97
							46	4	8553	9							
*02	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	291	1	18761	2	Y	5151	5157	0			91
							16	4	5666	9							
*03	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	292	1	21038	2	Y	4088	4100	0			79
							6	4	4497	9							
*04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	290	1	18439	2	Y	3560	3562	0			77
							5	4	3916	9							
*05	31728	X	31728	-0-	-0-	-0-	450	1	27692	2	Y	3254	3270	0			61
							7	4	3579	9							
*06	36767	X	36767	-0-	-0-	-0-	654	1	32299	2	Y	3454	3429	0			86
							15	4	3799	9							
*07	38409	X	28707	-0-	-9702	-0-	477	1	25134	2	Y	2805	2835	0			56
							10	4	3086	9							
*08	31868	X	28248	-0-	-3620	-0-	483	1	25155	2	Y	2366	2374	0			48
							7	4	2603	9							
*09	36720	X	26935	-0-	-9785	-0-	416	1	23838	2	Y	2434	2426	0			56
							4	4	2677	9							
10	0		29270	-0-	29270	29270	476	1	25988	2	Y	2547	2551	0			52
							4	4	2802	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

05	117211	X	100720	-0-	-16491	-0-	3016	1	94354	2	Y	3045	3054	0			63
							3350	9									
06	101220	X	91391	-0-	-9829	-0-	2970	1	85290	2	Y	2846	2845	0			64
							3131	9									
07	97278	X	57201	-0-	-40077	-0-	2591	1	52512	2	Y	1605	1606	0			63
							332	4	1766	9							
08	156766	X	156766	-0-	-0-	-0-	5909	1	144088	2	Y	6154	6052	0			165
							6769	9									
*09	94140	X	85097	-0-	-9043	-0-	3425	1	78768	2	Y	2640	2729	0			76
							2904	9									
10	0		84543	-0-	84543	84543	3107	1	78594	2	Y	2505	2508	0			73
							86	4	2756	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	162254	X	37826	-0-	-124428	-0-	1278	1	32924	2	Y	3291	3312	0			110
							4	4	3620	9							
06	157020	X	53569	-0-	-103451	-0-	1849	1	45946	2	Y	5243	5239	0			114
							7	4	5767	9							
07	74431	X	64909	-0-	-9522	-0-	2300	1	56482	2	Y	5554	5544	0			124
							18	4	6109	9							
*08	71827	X	56631	-0-	-15196	-0-	2103	1	49048	2	Y	4969	4926	0			167
							14	4	5466	9							
*09	69510	X	51509	-0-	-18001	-0-	1936	1	44748	2	Y	4379	4470	0			76
							8	4	4817	9							
10	0		58266	-0-	58266	58266	2209	1	51009	2	Y	4579	4561	0			94
							11	4	5037	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
*11	71400	X	61323	-0-	-10077	-0-	814	1	55193	2	N	4550	4552	0			34
							311	4	5005	9							
*12	101588	X	101588	-0-	-0-	-0-	1349	1	94683	2	N	4970	4966	0			38
							89	4	5467	9							
*01	93712	X	93712	-0-	-0-	-0-	1420	1	89222	2	N	2694	2690	0			42
							107	4	2963	9							
*02	123334	X	123334	-0-	-0-	-0-	1736	1	111954	2	N	8672	8632	0			82
							105	4	9539	9							
*03	119239	X	119239	-0-	-0-	-0-	1485	1	106721	2	N	10002	9996	0			88
							31	4	11002	9							
*04	104010	X	100768	-0-	-3242	-0-	1428	1	91163	2	N	7414	7419	0			83
							22	4	8155	9							
*05	125674	X	89003	-0-	-36671	-0-	1341	1	82268	2	N	4881	4887	0			77
							25	4	5369	9							
*06	121620	X	73247	-0-	-48373	-0-	1345	1	66563	2	N	4825	4819	0			83
							31	4	5308	9							
*07	125674	X	83111	-0-	-42563	-0-	1451	1	76392	2	N	4758	4779	0			62
							34	4	5234	9							
*08	119226	X	92836	-0-	-26390	-0-	1665	1	86467	2	N	4254	4254	0			62
							25	4	4679	9							
*09	100770	X	80597	-0-	-20173	-0-	1306	1	75163	2	N	3740	3754	0			48
							14	4	4114	9							
10	0		66721	-0-	66721	66721	1121	1	61083	2	N	4097	4081	0			64
							10	4	4507	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	83722	X	83722	-0-	-0-	-0-	970	1	65573	2	Y	15281	15264	0			47
							370	4	16809	9							
*12	68123	X	68123	-0-	-0-	-0-	758	1	53206	2	Y	12825	12835	0			37
							51	4	14108	9							
*01	47217	X	47217	-0-	-0-	-0-	550	1	34619	2	Y	10916	10923	0			30
							40	4	12008	9							
*02	63224	X	51723	-0-	-11501	-0-	635	1	41073	2	Y	9071	9071	0			30
							37	4	9978	9							
*03	69998	X	51984	-0-	-18014	-0-	566	1	40792	2	Y	9650	9655	0			25
							11	4	10615	9							
*04	67740	X	26671	-0-	-41069	-0-	339	1	21606	2	Y	4292	4302	0			15
							5	4	4721	9							
*05	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	801	1	49042	2	Y	7457	7445	0			27
							15	4	8203	9							
*06	46770	X	34069	-0-	-12701	-0-	559	1	27690	2	Y	5280	5289	0			18
							12	4	5808	9							
*07	47306	X	40305	-0-	-7001	-0-	626	1	32961	2	Y	6095	6078	0			35
							13	4	6705	9							
*08	58280	X	43634	-0-	-14646	-0-	708	1	36749	2	Y	5606	5619	0			22
							10	4	6167	9							
*09	56400	X	41167	-0-	-15233	-0-	611	1	35098	2	Y	4956	4959	0			19
							6	4	5452	9							
10	0		29651	-0-	29651	29651	452	1	24611	2	Y	4167	4165	0			21
							4	4	4584	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 #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	66553	X	66553	-0-	-0-	-0-	781	1	52793	2	Y	11529	11517	0			35
							297	4	12682	9							
*12	61295	X	61295	-0-	-0-	-0-	701	1	49063	2	Y	10440	10445	0			30
							47	4	11484	9							
*01	57226	X	46925	-0-	-10301	-0-	584	1	36678	2	Y	8745	8751	0			24
							43	4	9620	9							
*02	57400	X	43899	-0-	-13501	-0-	543	1	34979	2	Y	7586	7585	0			25
							32	4	8345	9							
*03	63643	X	50166	-0-	-13477	-0-	556	1	39879	2	Y	8836	8838	0			23
							11	4	9720	9							
*04	61590	X	49119	-0-	-12471	-0-	640	1	40806	2	Y	6966	6964	0			25
							10	4	7663	9							
*05	51119	X	40715	-0-	-10404	-0-	549	1	33745	2	Y	5827	5831	0			21
							11	4	6410	9							
*06	43950	X	35349	-0-	-8601	-0-	570	1	28194	2	Y	5975	5975	0			21
							12	4	6573	9							
*07	45415	X	37336	-0-	-8079	-0-	597	1	31433	2	Y	4812	4805	0			28
							13	4	5293	9							
*08	50747	X	38762	-0-	-11985	-0-	627	1	32642	2	Y	4985	4993	0			20
							9	4	5484	9							
*09	49110	X	34976	-0-	-14134	-0-	511	1	29334	2	Y	4659	4661	0			18
							6	4	5125	9							
10	0		33699	-0-	33699	33699	516	1	28184	2	Y	4541	4536	0			23
							4	4	4995	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	49941	X	49941	-0-	-0-	-0-	579	1	39128	2	Y	9104	9110	0			28
							220	4	10014	9							
*12	60980	X	60980	-0-	-0-	-0-	685	1	47942	2	Y	11188	11184	0			32
							46	4	12307	9							
*01	61256	X	50071	-0-	-11185	-0-	627	1	39336	2	Y	9146	9153	0			25
							47	4	10061	9							
*02	55160	X	38784	-0-	-16376	-0-	469	1	30302	2	Y	7259	7260	0			24
							28	4	7985	9							
*03	55459	X	47897	-0-	-7562	-0-	507	1	36398	2	Y	9983	9981	0			26
							11	4	10981	9							
*04	50370	X	48654	-0-	-1716	-0-	628	1	40057	2	Y	7235	7235	0			26
							10	4	7959	9							
*05	52173	X	43261	-0-	-8912	-0-	581	1	35548	2	Y	6473	6475	0			24
							12	4	7120	9							
*06	44940	X	42407	-0-	-2533	-0-	703	1	34794	2	Y	6267	6269	0			22
							16	4	6894	9							
*07	42377	X	34467	-0-	-7910	-0-	527	1	27684	2	Y	5677	5666	0			33
							11	4	6245	9							
*08	50282	X	37144	-0-	-13138	-0-	580	1	30171	2	Y	5804	5814	0			23
							9	4	6384	9							
*09	48660	X	28150	-0-	-20510	-0-	375	1	21648	2	Y	5566	5568	0			21
							4	4	6123	9							
10	0		34906	-0-	34906	34906	515	1	28054	2	Y	5757	5749	0			29
							4	4	6333	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	71635	X	71635	-0-	-0-	-0-	838	1	56603	2	Y	12614	12602	0			39
							319	4	13875	9							
*12	69467	X	69467	-0-	-0-	-0-	785	1	55195	2	Y	12213	12217	0			35
							53	4	13434	9							
*01	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	724	1	45510	2	Y	10765	10770	0			30
							55	4	11842	9							
*02	58828	X	50661	-0-	-8167	-0-	629	1	40642	2	Y	8502	8503	0			29
							38	4	9352	9							
*03	65317	X	57240	-0-	-8077	-0-	634	1	45513	2	Y	10073	10076	0			26
							13	4	11080	9							
*04	63210	X	57410	-0-	-5800	-0-	750	1	47800	2	Y	8044	8041	0			29
							12	4	8848	9							
*05	57350	X	46837	-0-	-10513	-0-	629	1	38495	2	Y	7001	7005	0			25
							12	4	7701	9							
*06	50460	X	48869	-0-	-1591	-0-	807	1	39881	2	Y	7422	7421	0			26
							17	4	8164	9							
*07	49352	X	47252	-0-	-2100	-0-	756	1	39844	2	Y	6032	6023	0			35
							17	4	6635	9							
*08	59334	X	48378	-0-	-10956	-0-	792	1	41137	2	Y	5852	5864	0			23
							12	4	6437	9							
*09	57420	X	43126	-0-	-14294	-0-	637	1	36594	2	Y	5353	5356	0			20
							7	4	5888	9							
10	0		34022	-0-	34022	34022	526	1	28797	2	Y	4268	4267	0			21
							4	4	4695	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

*11	113490	X	113490	-0-	-0-	-0-	1363	1	92119	2	Y	17717	17713	0			54
							519	4	19489	9							
*12	138896	X	138896	-0-	-0-	-0-	1662	1	116582	2	Y	18673	18674	0			53
							112	4	20540	9							
*01	138411	X	138411	-0-	-0-	-0-	1899	1	119331	2	Y	15490	15500	0			43
							142	4	17039	9							
*02	131538	X	131538	-0-	-0-	-0-	1781	1	114973	2	Y	13343	13341	0			45
							107	4	14677	9							
*03	155939	X	155939	-0-	-0-	-0-	1915	1	137803	2	Y	14711	14718	0			38
							39	4	16182	9							
*04	136929	X	136929	-0-	-0-	-0-	1918	1	122288	2	Y	11539	11536	0			41
							30	4	12693	9							
*05	90617	X	90617	-0-	-0-	-0-	1285	1	78740	2	Y	9607	9613	0			35
							24	4	10568	9							
*06	125277	X	125277	-0-	-0-	-0-	2245	1	110997	2	Y	10895	10892	0			38
							50	4	11985	9							
*07	117537	X	117537	-0-	-0-	-0-	1978	1	104193	2	Y	10292	10271	0			59
							45	4	11321	9							
*08	105913	X	105913	-0-	-0-	-0-	1810	1	93998	2	Y	9162	9184	0			37
							27	4	10078	9							
*09	110970	X	110970	-0-	-0-	-0-	1742	1	100179	2	Y	8208	8214	0			31
							20	4	9029	9							
10	0		117186	-0-	117186	117186	1941	1	105987	2	Y	8402	8391	0			42
							16	4	9242	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 #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	451098	X	120859	-0-	-330239	-0-	1461	1	98575	2	Y	18425	18434	0			56
							555	4	20268	9							
*12	140499	X	140499	-0-	-0-	-0-	1685	1	118041	2	Y	18782	18784	0			54
							113	4	20660	9							
*01	139247	X	139247	-0-	-0-	-0-	1913	1	120157	2	Y	15484	15495	0			43
							145	4	17032	9							
*02	124560	X	124560	-0-	-0-	-0-	1671	1	107857	2	Y	13573	13570	0			46
							102	4	14930	9							
*03	157144	X	157144	-0-	-0-	-0-	1924	1	138530	2	Y	15136	15143	0			39
							40	4	16650	9							
*04	133607	X	133607	-0-	-0-	-0-	1864	1	118708	2	Y	11821	11818	0			42
							32	4	13003	9							
*05	103203	X	103203	-0-	-0-	-0-	1473	1	90352	2	Y	10319	10323	0			38
							27	4	11351	9							
*06	117689	X	117689	-0-	-0-	-0-	2106	1	104168	2	Y	10334	10336	0			36
							48	4	11367	9							
*07	116600	X	116600	-0-	-0-	-0-	1974	1	103976	2	Y	9643	9623	0			56
							43	4	10607	9							
*08	104885	X	104885	-0-	-0-	-0-	1785	1	92841	2	Y	9301	9320	0			37
							28	4	10231	9							
*09	105777	X	105777	-0-	-0-	-0-	1650	1	94895	2	Y	8375	8380	0			32
							19	4	9213	9							
10	0		117934	-0-	117934	117934	1959	1	107023	2	Y	8124	8116	0			40
							16	4	8936	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	377484	X	101052	-0-	-276432	-0-	1212	1	82013	2	Y	15785	15798	0			48
							463	4	17364	9							
*12	120875	X	120875	-0-	-0-	-0-	1441	1	100956	2	Y	16710	16710	0			48
							97	4	18381	9							
*01	115228	X	115228	-0-	-0-	-0-	1571	1	98679	2	Y	13510	13521	0			37
							117	4	14861	9							
*02	28790	X	28790	-0-	-0-	-0-	375	1	24325	2	Y	3698	3723	0			12
							22	4	4068	9							
*03	114705	X	114705	-0-	-0-	-0-	1389	1	99948	2	Y	12125	12105	0			32
							30	4	13338	9							
*04	97563	X	97563	-0-	-0-	-0-	1354	1	86397	2	Y	8901	8901	0			32
							21	4	9791	9							
*05	83411	X	83411	-0-	-0-	-0-	1169	1	71786	2	Y	9487	9484	0			35
							20	4	10436	9							
*06	81107	X	81107	-0-	-0-	-0-	1387	1	68672	2	Y	10015	10015	0			35
							31	4	11017	9							
*07	81109	X	81109	-0-	-0-	-0-	1323	1	69700	2	Y	9143	9125	0			53
							29	4	10057	9							
*08	82987	X	68299	-0-	-14688	-0-	1163	1	60453	2	Y	6060	6089	0			24
							17	4	6666	9							
*09	80310	X	78208	-0-	-2102	-0-	1207	1	69346	2	Y	6946	6944	0			26
							14	4	7641	9							
10	0		85315	-0-	85315	85315	1394	1	76090	2	Y	7108	7099	0			35
							12	4	7819	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 #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	460402	X	109678	-0-	-350724	-0-	1352	1	91290	2	Y	15023	15032	0			46
							511	4	16525	9							
*12	132022	X	132022	-0-	-0-	-0-	1614	1	113063	2	Y	15672	15673	0			45
							106	4	17239	9							
*01	126412	X	126412	-0-	-0-	-0-	1758	1	110482	2	Y	12765	12775	0			35
							130	4	14042	9							
*02	104707	X	104707	-0-	-0-	-0-	1431	1	92267	2	Y	9931	9933	0			33
							85	4	10924	9							
*03	128578	X	128578	-0-	-0-	-0-	1593	1	114590	2	Y	11240	11244	0			29
							31	4	12364	9							
*04	103795	X	103795	-0-	-0-	-0-	1462	1	93283	2	Y	8207	8207	0			29
							22	4	9028	9							
*05	81690	X	81690	-0-	-0-	-0-	1184	1	72479	2	Y	7277	7280	0			26
							22	4	8005	9							
*06	111970	X	111970	-0-	-0-	-0-	2037	1	100717	2	Y	8338	8335	0			29
							44	4	9172	9							
*07	120462	X	120462	-0-	-0-	-0-	2067	1	108875	2	Y	8611	8590	0			50
							48	4	9472	9							
*08	98263	X	98263	-0-	-0-	-0-	1709	1	88740	2	Y	7080	7102	0			28
							26	4	7788	9							
*09	96024	X	96024	-0-	-0-	-0-	1523	1	87492	2	Y	6355	6359	0			24
							18	4	6991	9							
10	0		99265	-0-	99265	99265	1654	1	90415	2	Y	6529	6521	0			32
							14	4	7182	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471

05	14B2 EXT		114672	-0-	114672	408834	3488	1	88685	2	N	20441	20439	0			118
							14	4	22485	9							
06	14B2 EXT		98281	-0-	98281	507115	3091	1	75775	2	N	17638	17654	0			102
							13	4	19402	9							
07	614502	X	107387	-0-	-507115	-0-	3454	1	83930	2	N	18160	18144	0			118
							27	4	19976	9							
*08	100740	X	100740	-0-	-0-	-0-	3480	1	80305	2	N	15393	15419	0			92
							23	4	16932	9							
*09	88759	X	88759	-0-	-0-	-0-	3105	1	71082	2	N	13235	13221	0			106
							13	4	14559	9							
10	0		97018	-0-	97018	97018	3428	1	78022	2	N	14136	14126	0			116
							18	4	15550	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205

05	14B2 EXT		97886	-0-	97886	323570	2950	1	75049	2	N	18068	18067	0			105
							12	4	19875	9							
06	14B2 EXT		83361	-0-	83361	406931	2601	1	63678	2	N	15519	15535	0			89
							11	4	17071	9							
07	14B2 EXT		95689	-0-	95689	502620	3187	1	77427	2	N	13681	13681	0			89
							26	4	15049	9							
*08	590390	X	87770	-0-	-502620	-0-	3019	1	69597	2	N	13755	13762	0			82
							23	4	15131	9							
*09	76830	X	76830	-0-	-0-	-0-	2691	1	61624	2	N	11367	11358	0			91
							11	4	12504	9							
*10	0		85789	-0-	85789	85789	3042	1	69299	2	N	12210	12201	0			100
							17	4	13431	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	73825	-0-	73825	251507	2277	1	57980	2	N	12327	12325	0			71
						8	4	13560	9							
06	14B2 EXT	51315	-0-	51315	302822	1619	1	39657	2	N	9120	9138	0			53
						7	4	10032	9							
07	14B2 EXT	60752	-0-	60752	363574	1992	1	48328	2	N	9468	9459	0			62
						17	4	10415	9							
*08	420625 X	57051	-0-	-363574	-0-	2003	1	46167	2	N	8061	8075	0			48
						14	4	8867	9							
*09	57794 X	57794	-0-	-0-	-0-	2074	1	47382	2	N	7573	7560	0			61
						8	4	8330	9							
*10	0	43283	-0-	43283	43283	1496	1	34028	2	N	7046	7049	0			58
						8	4	7751	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

05	74854 X	74854	-0-	-0-	-0-	2283	1	58541	2	Y	12747	12745	0			67
						8	4	14022	9							
06	71340 X	68510	-0-	-2830	-0-	2191	1	54174	2	Y	11033	11041	0			59
						9	4	12136	9							
07	65131 X	62250	-0-	-2881	-0-	1951	1	47708	2	Y	11431	11435	0			55
						17	4	12574	9							
*08	65842 X	65842	-0-	-0-	-0-	2264	1	52655	2	Y	9916	9909	0			62
						15	4	10908	9							
*09	63030 X	49559	-0-	-13471	-0-	1681	1	38813	2	Y	8235	8237	0			60
						6	4	9059	9							
10	0	61902	-0-	61902	61902	2135	1	49089	2	Y	9697	9664	0	1	8	92
						11	4	10667	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

05	141422 X	128072	-0-	-13350	-0-	4096	1	104902	2	Y	17324	17344	0			91
						18	4	19056	9							
06	136860 X	109489	-0-	-27371	-0-	3559	1	88025	2	Y	16264	16268	0			87
						15	4	17890	9							
07	141391 X	121969	-0-	-19422	-0-	4058	1	99326	2	Y	16865	16871	0			81
						33	4	18552	9							
*08	141391 X	120163	-0-	-21228	-0-	4270	1	99270	2	Y	15085	15071	0			95
						29	4	16594	9							
*09	136830 X	52742	-0-	-84088	-0-	1789	1	41312	2	Y	8759	8790	0			64
						6	4	9635	9							
10	0	105647	-0-	105647	105647	3831	1	88017	2	Y	12526	12469	0	2	8	119
						20	4	13779	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

05	167989 X	123095	-0-	-44894	-0-	3764	1	96456	2	Y	20782	20807	0			109
						15	4	22860	9							
06	162570 X	107035	-0-	-55535	-0-	3498	1	86532	2	Y	15445	15471	0			83
						15	4	16990	9							
07	156488 X	91968	-0-	-64520	-0-	3017	1	73682	2	Y	13858	13874	0			67
						25	4	15244	9							
*08	156488 X	127636	-0-	-28852	-0-	4497	1	104542	2	Y	16877	16838	0			106
						32	4	18565	9							
*09	151440 X	87754	-0-	-63686	-0-	3105	1	71675	2	Y	11783	11803	0			86
						13	4	12961	9							
10	0	96839	-0-	96839	96839	3495	1	80247	2	Y	11887	11858	0	2	8	113
						21	4	13076	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	117596	-0-	117596	386349	3622	1	91944	2	N	20013	20006	0			116
							16	4	22014	9							
06	14B2	EXT	99744	-0-	99744	486093	3227	1	79189	2	N	15741	15766	0			91
							13	4	17315	9							
07	636657	X	150564	-0-	-486093	-0-	5087	1	123599	2	N	19854	19816	0			129
							39	4	21839	9							
*08	132968	X	132968	-0-	-0-	-0-	4713	1	108663	2	N	17780	17803	0			106
							34	4	19558	9							
*09	105570	X	105570	-0-	-0-	-0-	3754	1	85921	2	N	14436	14426	0			116
							15	4	15880	9							
10	0		88733	-0-	88733	88733	3099	1	70635	2	N	13619	13624	0			111
							18	4	14981	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94767	X	92046	-0-	-2721	-0-	2907	1	74527	2	Y	13273	13267	0			69
							12	4	14600	9							
06	91710	X	87890	-0-	-3820	-0-	2905	1	71805	2	Y	11972	11977	0			64
							11	4	13169	9							
07	87160	X	87160	-0-	-0-	-0-	2924	1	71455	2	Y	11598	11606	0			56
							23	4	12758	9							
*08	84258	X	81334	-0-	-2924	-0-	2895	1	67261	2	Y	10141	10133	0			64
							23	4	11155	9							
*09	81540	X	77249	-0-	-4291	-0-	2760	1	63785	2	Y	9721	9714	0			71
							11	4	10693	9							
10	0		78422	-0-	78422	78422	2833	1	65099	2	Y	9524	9504	0	1	8	90
							14	4	10476	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 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
05	SHUT IN		101845	-0-	101845	329790	3038	1	77959	2	Y	18940	18919	0			99
							14	4	20834	9							
06	SHUT IN		112728	-0-	112728	442518	3516	1	86936	2	Y	20236	20227	0			108
							16	4	22260	9							
07	SHUT IN		106472	-0-	106472	548990	3353	1	82038	2	Y	19140	19156	0			92
							27	4	21054	9							
*08	637782	X	88792	-0-	-548990	-0-	2970	1	69036	2	Y	15242	15239	0			95
							20	4	16766	9							
*09	89863	X	89863	-0-	-0-	-0-	3063	1	70640	2	Y	14680	14668	0			107
							12	4	16148	9							
*10	0		89819	-0-	89819	89819	3087	1	70947	2	Y	14334	14303	0	2	8	136
							18	4	15767	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		83885	-0-	83885	224805	2429	1	62234	2	Y	17465	17453	0			91
							10	4	19212	9							
06	SHUT IN		94372	-0-	94372	319177	2890	1	71481	2	Y	18173	18167	0			97
							11	4	19990	9							
07	413434	X	94257	-0-	-319177	-0-	2972	1	72637	2	Y	16932	16947	0			82
							23	4	18625	9							
*08	80569	X	79332	-0-	-1237	-0-	2628	1	61039	2	Y	14224	14217	0			89
							19	4	15646	9							
*09	81462	X	81462	-0-	-0-	-0-	2783	1	64084	2	Y	13258	13250	0			97
							11	4	14584	9							
10	0		80593	-0-	80593	80593	2776	1	63851	2	Y	12685	12660	0	2	8	120
							12	4	13954	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	108312	-0-	108312	360053	3246	1	83167	2	Y	19897	19887	0			104
						12	4	21887	9							
06	SHUT IN	108051	-0-	108051	468104	3390	1	83839	2	Y	18915	18918	0			101
						15	4	20807	9							
07	SHUT IN	107706	-0-	107706	575810	3373	1	82562	2	Y	19768	19774	0			95
						26	4	21745	9							
*08	667617 X	91807	-0-	-575810	-0-	3048	1	70788	2	Y	16316	16309	0			102
						23	4	17948	9							
*09	91560 X	88899	-0-	-2661	-0-	2999	1	69303	2	Y	15077	15069	0			110
						12	4	16585	9							
10	0	58254	-0-	58254	58254	1977	1	45362	2	Y	9914	9929	0	1	8	94
						10	4	10905	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	104346	-0-	104346	336162	3044	1	78030	2	Y	21145	21132	0			110
						12	4	23260	9							
06	SHUT IN	108435	-0-	108435	444597	3310	1	81869	2	Y	21130	21127	0			113
						13	4	23243	9							
07	SHUT IN	106601	-0-	106601	551198	3288	1	80434	2	Y	20775	20788	0			100
						26	4	22853	9							
*08	643840 X	92642	-0-	-551198	-0-	3024	1	70216	2	Y	17618	17608	0			110
						22	4	19380	9							
*09	88213 X	88213	-0-	-0-	-0-	2935	1	67673	2	Y	15993	15986	0			117
						13	4	17592	9							
10	0	87374	-0-	87374	87374	2927	1	67324	2	Y	15553	15521	0	2	8	147
						15	4	17108	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	55408	-0-	55408	55408	612	1	44022	2	N	9782	9732	0			50
						14	4	10760	9							
04	SHUT IN	88444	-0-	88444	143852	1112	1	70813	2	N	15002	14960	0			92
						17	4	16502	9							
05	SHUT IN	81449	-0-	81449	225301	1091	1	67020	2	N	12109	12160	0			41
						18	4	13320	9							
06	SHUT IN	94443	-0-	94443	319744	1572	1	77744	2	N	13721	13686	0			76
						34	4	15093	9							
07	SHUT IN	87164	-0-	87164	406908	1332	1	70120	2	N	14256	14262	0			70
						30	4	15682	9							
08	0	84435	-0-	84435	491343	1348	1	70067	2	N	11818	11830	0			58
						20	4	13000	9							
09	0	75456	-0-	75456	566799	1129	1	64997	2	N	8470	8485	0			43
						13	4	9317	9							
10	0	77209	-0-	77209	644008	1224	1	66847	2	N	8297	8290	0			50
						11	4	9127	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 #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	3572	-0-	3572	3572	43	1	2831	2	N	632	629	0			3
						3	4	695	9							
03	SHUT IN	113282	-0-	113282	116854	1241	1	89165	2	N	20772	20669	0			106
						27	4	22849	9							
04	SHUT IN	103913	-0-	103913	220767	1273	1	81190	2	N	19482	19468	0			120
						20	4	21430	9							
05	SHUT IN	121403	-0-	121403	342170	1591	1	97475	2	N	20280	20331	0			69
						29	4	22308	9							
06	SHUT IN	118844	-0-	118844	461014	1924	1	95071	2	N	19824	19783	0			110
						43	4	21806	9							
07	SHUT IN	105503	-0-	105503	566517	1582	1	83318	2	N	18695	18714	0			91
						38	4	20565	9							
08	0	103371	-0-	103371	669888	1626	1	84479	2	N	15672	15686	0			77
						27	4	17239	9							
09	0	99157	-0-	99157	769045	1447	1	83097	2	N	13269	13279	0			67
						17	4	14596	9							
10	0	97871	-0-	97871	866916	1510	1	82457	2	N	12628	12619	0			76
						13	4	13891	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	46249	-0-	46249	46253	507	1	36648	2	N	8257	8215	0			42
						11	4	9083	9							
*04	SHUT IN	83721	-0-	83721	129974	1021	1	65161	2	N	15930	15874	0			98
						16	4	17523	9							
*05	SHUT IN	71362	-0-	71362	201336	932	1	57134	2	N	12073	12130	0			41
						16	4	13280	9							
*06	SHUT IN	63791	-0-	63791	265127	1016	1	50191	2	N	11419	11397	0			63
						23	4	12561	9							
*07	SHUT IN	91042	-0-	91042	356169	1361	1	71687	2	N	16331	16314	0			80
						30	4	17964	9							
*08	441034 X	84865	-0-	-356169	-0-	1330	1	69110	2	N	13095	13110	0			65
						20	4	14405	9							
*09	80423 X	80423	-0-	-0-	-0-	1172	1	67440	2	N	10725	10736	0			54
						13	4	11798	9							
*10	80608 X	80608	-0-	-0-	-0-	1244	1	67896	2	N	10415	10406	0			63
						11	4	11457	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	129765	-0-	129765	410430	3930	1	99974	2	N	23495	23504	0			136
						16	4	25845	9							
06	SHUT IN	116223	-0-	116223	526653	3810	1	93453	2	N	17220	17257	0			99
						18	4	18942	9							
07	SHUT IN	117456	-0-	117456	644109	3997	1	97054	2	N	14884	14886	0			97
						33	4	16372	9							
*08	SHUT IN	109456	-0-	109456	753565	3832	1	88569	2	N	15480	15485	0			92
						27	4	17028	9							
*09	843522 X	89957	-0-	-753565	-0-	3154	1	72255	2	N	13214	13200	0			106
						13	4	14535	9							
*10	0	80485	-0-	80485	80485	2771	1	63194	2	N	13186	13138	0	47	8	107
						15	4	14505	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	3849	-0-	3849	3849	94	1	2559	2	N	1087	1078	0			9
						1196	9									
03	SHUT IN	92856	-0-	92856	96705	2621	1	68117	2	N	20096	20014	0			91
						12	4	22106	9							
04	SHUT IN	94411	-0-	94411	191116	2749	1	70027	2	N	19657	19598	0	16	8	134
						12	4	21623	9							
05	SHUT IN	103167	-0-	103167	294283	3017	1	76653	2	N	21348	21358	0			124
						14	4	23483	9							
06	SHUT IN	91326	-0-	91326	385609	2810	1	68913	2	N	17811	17832	0			103
						11	4	19592	9							
07	SHUT IN	90219	-0-	90219	475828	2798	1	68033	2	N	17606	17594	0			115
						21	4	19367	9							
08	SHUT IN	77915	-0-	77915	553743	2560	1	59050	2	N	14807	14834	0			88
						17	4	16288	9							
09	SHUT IN	69440	-0-	69440	623183	2298	1	52646	2	N	13170	13152	0			106
						9	4	14487	9							
10	SHUT IN	66454	-0-	66454	689637	2148	1	48982	2	N	13921	13864	0	50	8	113
						11	4	15313	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10152 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10330 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10316 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	70680	X	NO RPT	-0-	-70680	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2471	3	50	9	N	45	186	1			160
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2841	3	53	9	N	48					208
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4905	3	66	9	N	60	184	1	1	8	83
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3749	3	53	9	N	48					131
09	0		3749	-0-	3749	3749	3695	3	54	9	N	49					180
10	0		3824	-0-	3824	7573	3751	3	73	9	N	66	185	1			61

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

05	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	3808	3	14	9	N	13					98
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					98
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4994	3	9	9	N	8					106
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5279	3	15	9	N	14					120
09	0		2467	-0-	2467	2467	2463	3	4	9	N	4					124
10	0		5042	-0-	5042	7509	5041	3	1	9	N	1					125

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

05	12803	X	11301	-0-	-1502	-0-	11268	3	33	9	N	30					206
06	12390	X	3	-0-	-12387	-0-	3	3			N	-0-					206
07	8246	X	4743	-0-	-3503	-0-	4686	3	57	9	N	52	1	8			257
08	11315	X	858	-0-	-10457	-0-	828	3	30	9	N	27					284
09	0		3255	-0-	3255	3255	3251	3	4	9	N	4					288
10	0		18479	-0-	18479	21734	18311	3	168	9	N	153	373	1	2	8	66

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

05	5394	X	2925	-0-	-2469	-0-	2917	3	8	9	Y	7	22	1			37
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		4	-0-	4	1075	4	3			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		6900	-0-	6900	7975	6888	3	12	9	Y	11	22	1			26
10	DLQ G-10		8585	-0-	8585	16560	8544	3	41	9	Y	37	16	1			47

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	8			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6637	-0-	-276	-0-	6139	3	498	9	N	453	369	1			293
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	5773	3	371	9	N	337	552	1			78
07	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	5941	3	452	9	N	411	369	1	1	8	119
08	7006	X	5186	-0-	-1820	-0-	4729	3	457	9	N	415	360	1			174
09	6780	X	4922	-0-	-1858	-0-	4429	3	493	9	N	448	370	1			252
10	0		3935	-0-	3935	3935	3470	3	465	9	N	423	559	1			116

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
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4877	3	3	9	N	3					146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7226	3	7	9	N	6					152
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7972	3	51	9	N	46					198
09	0		7426	-0-	7426	7426	7365	3	61	9	N	55	1	8			252
10	0		7184	-0-	7184	14610	7145	3	39	9	N	35	184	1			103

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
05	13392	X	13254	-0-	-138	-0-	12502	3	752	9	N	684	556	1	1	8	353
06	12690	X	11728	-0-	-962	-0-	11047	3	681	9	N	619	732	1	1	8	239
07	12896	X	12705	-0-	-191	-0-	12001	3	704	9	N	640	557	1	2	8	320
08	13268	X	12490	-0-	-778	-0-	11778	3	712	9	N	647	557	1	1	8	409
09	12840	X	12273	-0-	-567	-0-	11579	3	694	9	N	631	744	1	1	8	295
10	0		12603	-0-	12603	12603	11836	3	767	9	N	697	738	1	1	8	253

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
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	13975	3	864	9	N	785	728	1	2	8	436
06	14340	X	13749	-0-	-591	-0-	12916	3	833	9	N	757	737	1	2	8	454
07	14818	X	14283	-0-	-535	-0-	13484	3	799	9	N	726	745	1	3	8	432
08	14849	X	14402	-0-	-447	-0-	13513	3	889	9	N	808	554	1	2	8	684
09	14370	X	13578	-0-	-792	-0-	12821	3	757	9	N	688	1080	1	2	8	290
10	0		13755	-0-	13755	13755	12905	3	850	9	N	773	740	1	2	8	321

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
05	12276	X	11964	-0-	-312	-0-	11372	3	592	9	N	538	726	1	1	8	117
06	11820	X	11595	-0-	-225	-0-	10965	3	44	4	N	533	554	1	4	8	92
							586	9									
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	11741	3	20	4	N	560	371	1	2	8	279
							616	9									
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	11881	3	644	9	N	585	554	1	1	8	309
09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	10945	3	791	9	N	719	548	1	2	8	478
10	0		11992	-0-	11992	11992	11353	3	639	9	N	581	735	1	1	8	323

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
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	8802	3	607	9	N	552	567	0	1	8	59
06	9060	X	8527	-0-	-533	-0-	7941	3	586	9	N	533	480	0	1	8	111
07	9362	X	9107	-0-	-255	-0-	8555	3	552	9	N	502	526	0	1	8	86
08	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	8522	3	508	9	N	462	469	0	1	8	78
09	9120	X	8944	-0-	-176	-0-	8327	3	617	9	N	561	539	0	1	8	99
10	0		9113	-0-	9113	9113	8457	3	656	9	N	596	577	0	1	8	117

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	10734	3	563	9	Y	512	520	0	1	8	80
06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	8762	3	428	9	Y	389	396	0	1	8	72
07	DLQ G-10		9762	-0-	9762	9762	9557	3	205	9	Y	186	214	0	1	8	43
08	DLQ G-10		9027	-0-	9027	18789	8696	3	331	9	Y	301	310	0	1	8	33
09	DLQ G-10		8724	-0-	8724	27513	8148	3	576	9	Y	524	443	0	1	8	113
10	DLQ G-10		9416	-0-	9416	36929	8717	3	699	9	Y	635	684	0	1	8	63

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

05	9641	X	8522	-0-	-1119	-0-	8020	3	502	9	N	456	430	0	1	8	103
06	8640	X	7360	-0-	-1280	-0-	6901	3	459	9	N	417	389	0	1	8	130
07	8928	X	5639	-0-	-3289	-0-	5153	3	486	9	N	442	480	0	1	8	91
08	8928	X	8290	-0-	-638	-0-	7785	3	505	9	N	459	444	0	1	8	105
09	0		8807	-0-	8807	8807	8268	3	539	9	N	490	510	0	1	8	84
10	0		9042	-0-	9042	17849	8467	3	575	9	N	523	461	0	1	8	145

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

05	9672	X	9046	-0-	-626	-0-	8814	3	232	9	N	211	220	0			99
06	9360	X	8697	-0-	-663	-0-	8482	3	215	9	N	195	147	0	1	8	146
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10234	3	174	9	N	158	136	0	1	8	167
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11016	3	274	9	N	249	373	0			43
09	0		9043	-0-	9043	9043	8791	3	252	9	N	229	76	0	1	8	195
10	0		8668	-0-	8668	17711	8444	3	224	9	N	204	305	0			94

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

05	7440	X	6981	-0-	-459	-0-	6553	3	428	9	Y	389	406	1	1	8	142
06	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	6283	3	215	9	Y	195	185	1	1	8	151
07	DLQ G-10		6956	-0-	6956	6956	6586	3	370	9	Y	336	309	1	1	8	177
08	DLQ G-10		6739	-0-	6739	13695	6334	3	405	9	Y	368	416	1	1	8	128
09	DLQ G-10		6835	-0-	6835	20530	6385	3	450	9	Y	409	394	1	1	8	142
10	DLQ G-10		7042	-0-	7042	27572	6621	3	421	9	Y	383	337	1	1	8	187

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

05	9455	X	7504	-0-	-1951	-0-	7021	3	483	9	N	439	557	1	1	8	143
06	9150	X	6500	-0-	-2650	-0-	6119	3	381	9	N	346	368	1	1	8	120
07	9455	X	7083	-0-	-2372	-0-	6643	3	440	9	N	400	372	1	1	8	147
08	7781	X	3923	-0-	-3858	-0-	3505	3	418	9	N	380	369	1	1	8	157
09	7530	X	4340	-0-	-3190	-0-	3852	3	488	9	N	444	367	1	1	8	233
10	0		1743	-0-	1743	1743	1383	3	360	9	N	327	369	1	1	8	190

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	9987	3	733	9	N	666	557	1	1	8	243
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9343	3	644	9	N	585	554	1	1	8	273
07	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	9920	3	788	9	N	716	746	1	2	8	241
08	10726	X	10443	-0-	-283	-0-	9731	3	712	9	N	647	667	1	1	8	220
09	10380	X	10310	-0-	-70	-0-	9578	3	732	9	N	665	551	1	2	8	332
10	0		10683	-0-	10683	10683	9839	3	844	9	N	767	932	1	1	8	166

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	8729	3	556	9	N	505	553	1	1	8	251
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8444	3	600	9	N	545	544	1	1	8	251
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	8655	3	750	9	N	682	738	1	2	8	193
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	8893	3	607	9	N	552	556	1	1	8	188
09	0		9016	-0-	9016	9016	8474	3	542	9	N	493	366	1	2	8	313
10	0		9582	-0-	9582	18598	9011	3	571	9	N	519	543	1	1	8	288

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485 X	12928	-0-	-557	-0-	59	1	12404	3	N	423	369	1	1	8	234
						465	9									
06	13050 X	12112	-0-	-938	-0-	78	1	11590	3	N	404	535	1	1	8	102
						444	9									
07	13361 X	12663	-0-	-698	-0-	90	1	12141	3	N	393	368	1	1	8	126
						432	9									
08	13361 X	13126	-0-	-235	-0-	28	1	12628	3	N	427	372	1	1	8	180
						470	9									
09	0	13318	-0-	13318	13318	5	1	12785	3	N	480	364	1	1	8	295
						528	9									
10	0	13185	-0-	13185	26503	12620	3	565	9	N	514	557	1	1	8	251

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

05	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	5	1	19994	3	N	975	960	0	2	8	66
						1073	9									
06	19980 X	18968	-0-	-1012	-0-	18	1	17836	3	N	1013	997	0	1	8	81
						1114	9									
07	20615 X	20328	-0-	-287	-0-	32	1	19220	3	N	978	972	0	3	8	84
						1076	9									
08	21080 X	20905	-0-	-175	-0-	25	1	19760	3	N	1018	962	0	2	8	138
						1120	9									
09	20400 X	18646	-0-	-1754	-0-	16	1	17649	3	N	892	902	0	2	8	126
						981	9									
10	0	20844	-0-	20844	20844	18	1	19793	3	N	939	898	0	2	8	165
						1033	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

05	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12300	3	173	9	N	157	132	0	1	8	173
06	9930 X	9844	-0-	-86	-0-	9703	3	141	9	N	128	132	0	1	8	168
07	10261 X	9663	-0-	-598	-0-	9536	3	127	9	N	115	67	0	1	8	215
08	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	12958	3	145	9	N	132	148	0	1	8	198
09	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12209	3	135	9	N	123	1	8			320
10	0	12641	-0-	12641	12641	12498	3	143	9	N	130	1	8			449

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

05	8122 X	7547	-0-	-575	-0-	7010	3	537	9	Y	488	372	1	2	8	350
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	7059	3	479	9	Y	435	531	1	2	8	252
07	DLQ G-10	8655	-0-	8655	8655	8117	3	538	9	Y	489	551	1	3	8	187
08	DLQ G-10	8376	-0-	8376	17031	7848	3	3	4	Y	477	369	1	1	8	294
						525	9									
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	25648	8119	3	1	4	Y	452	532	1	2	8	212
						497	9									
10	DLQ G-10	9215	-0-	9215	34863	8701	3	514	9	Y	467	541	1	2	8	136

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

05	13082 X	12017	-0-	-1065	-0-	11267	3	750	9	N	682	685	0	1	8	89
06	12510 X	11229	-0-	-1281	-0-	10544	3	685	9	N	623	597	0	1	8	114
07	12679 X	11610	-0-	-1069	-0-	10959	3	651	9	N	592	623	0	2	8	81
08	12586 X	11550	-0-	-1036	-0-	10880	3	670	9	N	609	589	0	1	8	100
09	0	10448	-0-	10448	10448	9804	3	644	9	N	585	575	0	2	8	108
10	0	9585	-0-	9585	20033	9012	3	573	9	N	521	538	0	1	8	90

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	8292	3	207	9	N	188	187	1	1	8	176
06	8430	X	7718	-0-	-712	-0-	7536	3	182	9	N	165	186	1			155
07	8463	X	8132	-0-	-331	-0-	7936	3	196	9	N	178	182	1	1	8	150
08	8494	X	8432	-0-	-62	-0-	8235	3	197	9	N	179	184	1			145
09	0		8085	-0-	8085	8085	7877	3	208	9	N	189	162	1	12	8	160
10	0		8209	-0-	8209	16294	8000	3	209	9	N	190	185	1			165

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

05	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	2859	3	216	4	N	75	4	8			197
							83	9									
06	3930	X	3131	-0-	-799	-0-	3010	3	121	9	N	110	186	1	6	8	115
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3808	3	34	9	N	31	7	8			139
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3788	3	145	4	N	74	4	8			209
							81	9									
09	0		3549	-0-	3549	3549	3487	3	62	9	N	56	184	1	4	8	77
10	0		8455	-0-	8455	12004	8287	3	2	4	N	151	3	8			225
							166	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6535	3	565	9	Y	514	369	1	3	8	265
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5397	3	532	9	Y	484	551	1	3	8	195
07	DLQ G-10		7427	-0-	7427	7427	6893	3	534	9	Y	485	544	1	4	8	132
08	DLQ G-10		6557	-0-	6557	13984	6067	3	490	9	Y	445	371	1	2	8	204
09	DLQ G-10		6895	-0-	6895	20879	6410	3	485	9	Y	441	553	1	4	8	88
10	DLQ G-10		9342	-0-	9342	30221	8717	3	5	4	Y	564	373	1	3	8	276
							620	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7177	3	75	4	N	126	188	1	1	8	61
							139	9									
06	7140	X	6548	-0-	-592	-0-	6416	3	132	9	N	120					181
07	7099	X	2066	-0-	-5033	-0-	1975	3	91	9	N	83	186	1			78
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7938	3	110	9	N	100					178
09	0		8231	-0-	8231	8231	8110	3	121	9	N	110	179	1	1	8	108
10	0		7189	-0-	7189	15420	7061	3	128	9	N	116					224

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583 X	23502	-0-	-1081	-0-	22746	3	756	9	Y	687	678	0	1	8	14
06	23790 X	20589	-0-	-3201	-0-	19850	3	64	4	Y	614	619	0	1	8	8
						675	9									
07	DLQ G-10	22134	-0-	22134	22134	21431	3	35	4	Y	607	608	0	1	8	6
						668	9									
08	DLQ G-10	22769	-0-	22769	44903	22114	3	655	9	Y	595	594	0	1	8	6
09	DLQ G-10	20255	-0-	20255	65158	19827	3	3	4	Y	386	384	0	1	8	7
						425	9									
10	DLQ G-10	22661	-0-	22661	87819	22090	3	571	9	Y	519	519	0	1	8	6

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	8061	3	1234	9	N	1122	1046	1	2	8	456
06	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	8511	3	1154	9	N	1049	1100	1	2	8	403
07	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8494	3	1148	9	N	1044	1119	1	4	8	324
08	9548 X	9321	-0-	-227	-0-	8231	3	1090	9	N	991	1106	1	2	8	207
09	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	8645	3	1106	9	N	1005	921	1	3	8	288
10	0	9900	-0-	9900	9900	8820	3	1080	9	N	982	931	1	2	8	337

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

05	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	11829	3	3	4	N	302	277	0	1	8	73
						332	9									
06	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10528	3	101	4	N	159	171	0	1	8	60
						175	9									
07	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11125	3	67	4	N	293	262	0	1	8	90
						322	9									
08	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11280	3	332	9	N	302	336	0	1	8	55
09	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	10957	3	343	9	N	312	305	0	1	8	61
10	0	11255	-0-	11255	11255	10879	3	376	9	N	342	331	0	1	8	71

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

05	11563 X	10452	-0-	-1111	-0-	9471	3	981	9	N	892	933	1	2	8	276
06	10950 X	10229	-0-	-721	-0-	9241	3	91	4	N	815	891	1	2	8	198
						897	9									
07	11160 X	10380	-0-	-780	-0-	9366	3	15	4	N	908	739	1	3	8	364
						999	9									
08	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10149	3	50	4	N	928	737	1	2	8	553
						1021	9									
09	0	11308	-0-	11308	11308	10380	3	928	9	N	844	1111	1	3	8	283
10	0	11153	-0-	11153	22461	10136	3	30	4	N	897	896	1	2	8	282
						987	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

05	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	11489	3	968	9	Y	880	743	1	1	8	387
06	11940 X	11400	-0-	-540	-0-	10643	3	41	4	Y	651	844	1	1	8	193
						716	9									
07	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	11024	3	21	4	Y	554	492	1	1	8	254
						609	9									
08	DLQ G-10	11340	-0-	11340	22994	10904	3	436	9	Y	396	525	1	1	8	124
09	DLQ G-10	8266	-0-	8266	31260	7720	3	546	9	Y	496	406	1	1	8	213
10	DLQ G-10	10764	-0-	10764	42024	10392	3	372	9	Y	338	458	1	1	8	92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68763 X	14524	-0-	-54239	-0-	14286	3	238	9	Y	216	184	1	1	8	226
06	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13557	3	77	4	Y	226	370	1	1	8	81
						249	9									
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	14569	3	257	9	Y	234	185	1	2	8	128
08	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14486	3	250	9	Y	227	185	1	1	8	169
09	0	14192	-0-	14192	14192	13954	3	238	9	Y	216	179	1	1	8	205
10	0	14829	-0-	14829	29021	14551	3	278	9	Y	253	185	1	1	8	272

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

05	20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	19210	3	1099	9	N	999	1009	0	2	8	129
06	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	19533	3	1024	9	N	931	915	0	2	8	143
07	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	23455	3	946	9	N	860	849	0	3	8	151
08	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	22203	3	897	9	N	815	842	0	17	8	107
09	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	20361	3	706	9	N	642	660	0	2	8	87
10	0	21266	-0-	21266	21266	20419	3	847	9	N	770	742	0	2	8	113

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

05	44940 X	44940	-0-	-0-	-0-	39741	3	5199	9	Y	4726	4706	0	11	8	331
06	40273 X	40273	-0-	-0-	-0-	35943	3	166	4	Y	3785	3974	0	7	8	135
						4164	9									
07	DLQ G-10	42230	-0-	42230	42230	38547	3	109	4	Y	3249	2912	0	13	8	459
						3574	9									
08	DLQ G-10	18420	-0-	18420	60650	17100	3	27	4	Y	1175	1431	0	4	8	199
						1293	9									
09	DLQ G-10	7965	-0-	7965	68615	6085	3	1880	9	Y	1709	1728	0	7	8	173
10	DLQ G-10	20840	-0-	20840	89455	19211	3	28	4	Y	1455	1400	0	28	8	200
						1601	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

05	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10041	3	230	9	Y	209	203	0	1	8	34
06	9000 X	8330	-0-	-670	-0-	8101	3	30	4	Y	181	183	0	1	8	31
						199	9									
07	DLQ G-10	8745	-0-	8745	8745	8543	3	202	9	Y	184	184	0	1	8	30
08	DLQ G-10	9153	-0-	9153	17898	8944	3	209	9	Y	190	185	0			35
09	DLQ G-10	8797	-0-	8797	26695	8630	3	167	9	Y	152	151	0	1	8	35
10	DLQ G-10	9010	-0-	9010	35705	8817	3	193	9	Y	175	182	0			28

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

05	14570 X	9007	-0-	-5563	-0-	8950	3	57	9	Y	52	161	1	1	8	267
06	14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-					267
07	DLQ G-10	12910	-0-	12910	12910	12910	3			Y	-0-					267
08	DLQ G-10	11	-0-	11	12921	11	3			Y	-0-					267
09	DLQ G-10	4760	-0-	4760	17681	4580	3	180	9	Y	164	162	1			269
10	DLQ G-10	16483	-0-	16483	34164	16343	3	140	9	Y	127	169	1	1	8	226

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

05	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	19411	3	637	9	Y	579	603	0	2	8	90
06	15990 X	15935	-0-	-55	-0-	15503	3	432	9	Y	393	409	0	1	8	73
07	DLQ G-10	16013	-0-	16013	16013	15856	3	157	9	Y	143	181	0	2	8	33
08	DLQ G-10	15394	-0-	15394	31407	14985	3	409	9	Y	372	363	0	1	8	41
09	DLQ G-10	14428	-0-	14428	45835	13986	3	442	9	Y	402	354	0	2	8	87
10	DLQ G-10	13982	-0-	13982	59817	13584	3	398	9	Y	362	412	0	1	8	36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	11348	-0-	-4493	-0-	10292	3	1056	9	Y	960	962	0	3	8	156
06	15270	X	15011	-0-	-259	-0-	13713	3	36	4	Y	1147	1102	0	3	8	198
							1262	9									
07	DLQ G-10		16056	-0-	16056	16056	14803	3	1253	9	Y	1139	1147	0	5	8	185
08	DLQ G-10		16287	-0-	16287	32343	14955	3	1332	9	Y	1211	1169	0	3	8	224
09	DLQ G-10		15137	-0-	15137	47480	14092	3	1045	9	Y	950	951	0	4	8	219
10	DLQ G-10		15002	-0-	15002	62482	13779	3	1223	9	Y	1112	1152	0	3	8	176

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

05	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	10685	3	419	9	Y	381	369	0	1	8	80
06	10980	X	10518	-0-	-462	-0-	10076	3	442	9	Y	402	406	0	1	8	75
07	DLQ G-10		10400	-0-	10400	10400	10001	3	399	9	Y	363	353	0	1	8	84
08	DLQ G-10		10159	-0-	10159	20559	9819	3	340	9	Y	309	341	0	1	8	51
09	DLQ G-10		9911	-0-	9911	30470	9584	3	327	9	Y	297	290	0	1	8	57
10	DLQ G-10		10556	-0-	10556	41026	10270	3	286	9	Y	260	235	0	1	8	81

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10294	3	411	9	Y	374	378	0	1	8	79
06	10350	X	10316	-0-	-34	-0-	9865	3	451	9	Y	410	411	0	1	8	77
07	DLQ G-10		10043	-0-	10043	10043	9667	3	376	9	Y	342	339	0	1	8	79
08	DLQ G-10		9570	-0-	9570	19613	9126	3	444	9	Y	404	416	0	1	8	66
09	DLQ G-10		5454	-0-	5454	25067	5171	3	283	9	Y	257	273	0	1	8	49
10	DLQ G-10		6983	-0-	6983	32050	6580	3	403	9	Y	366	299	0	1	8	115

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

05	40014	X	40014	-0-	-0-	-0-	35763	3	453	4	Y	3453	3438	0	9	8	118
							3798	9									
06	34776	X	34776	-0-	-0-	-0-	31391	3	3385	9	Y	3077	3047	0	8	8	140
07	DLQ G-10		34195	-0-	34195	34195	30743	3	196	4	Y	2960	2898	0	11	8	191
							3256	9									
08	DLQ G-10		39984	-0-	39984	74179	35208	3	18	4	Y	4325	4398	0	9	8	109
							4758	9									
09	DLQ G-10		37657	-0-	37657	111836	33444	3	4213	9	Y	3830	3810	0	10	8	119
10	DLQ G-10		37270	-0-	37270	149106	33034	3	4236	9	Y	3851	3840	0	8	8	122

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

05	26629	X	25938	-0-	-691	-0-	24337	3	1601	9	N	1455	1404	0	3	8	165
06	25770	X	23127	-0-	-2643	-0-	21646	3	1481	9	N	1346	1375	0	2	8	134
07	26288	X	24661	-0-	-1627	-0-	23262	3	1399	9	N	1272	1195	0	4	8	207
08	26288	X	11671	-0-	-14617	-0-	11042	3	629	9	N	572	661	0	1	8	117
09	0		10762	-0-	10762	10762	10442	3	320	9	N	291	307	0	3	8	98
10	0		17370	-0-	17370	28132	16677	3	693	9	N	630	603	0	5	8	120

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

05	9858	X	9749	-0-	-109	-0-	9512	3	237	9	N	215	186	1	1	8	162
06	9540	X	9174	-0-	-366	-0-	8858	3	70	4	N	224	184	1	1	8	201
							246	9									
07	9858	X	9624	-0-	-234	-0-	9401	3	223	9	N	203	344	1	1	8	59
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9670	3	233	9	N	212	186	1	1	8	84
09	0		9462	-0-	9462	9462	9231	3	231	9	N	210	181	1	1	8	112
10	0		9685	-0-	9685	19147	9415	3	270	9	N	245	186	1	1	8	170

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	28517	-0-	-1522	-0-	26687	3	1830	9	Y	1664	1589	0	7	8	145
06	29070	X	23825	-0-	-5245	-0-	22397	3	1428	9	Y	1298	1316	0	6	8	121
07	DLQ G-10		26405	-0-	26405	26405	25098	3	1307	9	Y	1188	1235	0	11	8	63
08	DLQ G-10		25873	-0-	25873	52278	24478	3	1395	9	Y	1268	1254	0	6	8	71
09	DLQ G-10		26834	-0-	26834	79112	25370	3	1464	9	Y	1331	1310	0	9	8	83
10	DLQ G-10		27508	-0-	27508	106620	25863	3	1645	9	Y	1495	1491	0	7	8	80

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
05	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	27984	3	805	9	N	732	680	0	2	8	166
06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	15922	3	74	4	N	588	687	0	2	8	65
							647	9									
07	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	29143	3	76	4	N	849	819	0	4	8	91
							934	9									
08	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	22830	3	16	4	N	769	725	0	2	8	133
							846	9									
09	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	26561	3	845	9	N	768	802	0	3	8	96
10	0		19146	-0-	19146	19146	18450	3	1	4	N	632	528	0	1	8	199
							695	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	22683	3	590	9	Y	536	556	0	1	8	84
06	18660	X	18621	-0-	-39	-0-	18123	3	498	9	Y	453	452	0	1	8	84
07	DLQ G-10		20279	-0-	20279	20279	19360	3	919	9	Y	835	723	0	3	8	193
08	DLQ G-10		19924	-0-	19924	40203	18946	3	978	9	Y	889	981	0	2	8	99
09	DLQ G-10		18244	-0-	18244	58447	17684	3	560	9	Y	509	496	0	2	8	110
10	DLQ G-10		18755	-0-	18755	77202	18151	3	604	9	Y	549	602	0	2	8	55

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16332	3	110	4	Y	445	557	1	5	8	268
							490	9									
06	16110	X	15747	-0-	-363	-0-	15320	3	6	4	Y	383	372	1	4	8	275
							421	9									
07	DLQ G-10		15647	-0-	15647	15647	15145	3	38	4	Y	422	370	1	7	8	320
							464	9									
08	DLQ G-10		16430	-0-	16430	32077	15942	3	1	4	Y	443	550	1	4	8	209
							487	9									
09	DLQ G-10		15190	-0-	15190	47267	14789	3	3	4	Y	362	370	1	5	8	196
							398	9									
10	DLQ G-10		16804	-0-	16804	64071	16314	3	3	4	Y	443	370	1	4	8	265
							487	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 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
05	DLQ G-10		10091	-0-	10091	51030	9705	3	386	9	Y	351	361	0	1	8	74
06	60397	X	9367	-0-	-51030	-0-	8987	3	380	9	Y	345	352	0	3	8	64
07	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	8892	3	301	9	Y	274	274	0	1	8	63
08	10602	X	9199	-0-	-1403	-0-	8851	3	348	9	Y	316	326	0	1	8	52
09	9810	X	8603	-0-	-1207	-0-	8328	3	275	9	Y	250	253	0	1	8	48
10	0		9715	-0-	9715	9715	9483	3	232	9	Y	211	192	0	1	8	66

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 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
05	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11090	3	508	9	Y	462	437	0	1	8	98
06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	10473	3	686	9	Y	624	604	0	1	8	117
07	DLQ G-10		10878	-0-	10878	10878	10287	3	591	9	Y	537	528	0	2	8	124
08	DLQ G-10		10381	-0-	10381	21259	9710	3	671	9	Y	610	633	0	1	8	100
09	DLQ G-10		10091	-0-	10091	31350	9454	3	637	9	Y	579	567	0	1	8	111
10	DLQ G-10		9799	-0-	9799	41149	9081	3	718	9	Y	653	558	0	1	8	205

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
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	2	2	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	30767	-0-	-2527	-0-	29408	3	1359	9	N	1235	1067	0	2	8	436
06	32160	X	29307	-0-	-2853	-0-	28132	3	79	4	N	996	590	0	521	1	319
							1096	9					2	8			
07	32240	X	32157	-0-	-83	-0-	30717	3	42	4	N	1271	1145	0	4	8	441
							1398	9									
08	31351	X	31351	-0-	-0-	-0-	29951	3	1400	9	N	1273	1443	0	2	8	269
09	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	28839	3	1243	9	N	1130	1163	0	3	8	233
10	0		31555	-0-	31555	31555	30249	3	1306	9	N	1187	1161	0	2	8	257

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24118	X	22610	-0-	-1508	-0-	21370	3	1240	9	N	1127	1152	0	3	8	135
06	23130	X	20450	-0-	-2680	-0-	19233	3	1217	9	N	1106	1092	0	3	8	146
07	22847	X	20888	-0-	-1959	-0-	19748	3	1140	9	N	1036	1062	0	5	8	115
08	22599	X	21379	-0-	-1220	-0-	20177	3	1202	9	N	1093	1040	0	3	8	165
09	21870	X	20278	-0-	-1592	-0-	19175	3	1103	9	N	1003	1062	0	1	8	105
10	0		2088	-0-	2088	2088	1938	3	150	9	N	136	129	0			112

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	38445	-0-	-6567	-0-	36223	3	2222	9	N	2020	1934	0	4	8	178
06	43560	X	37271	-0-	-6289	-0-	34914	3	336	4	N	1837	1864	0	3	8	148
							2021	9									
07	45012	X	40814	-0-	-4198	-0-	38571	3	201	4	N	1856	1384	0	7	8	613
							2042	9									
08	41695	X	40344	-0-	-1351	-0-	38173	3	2171	9	N	1974	2455	0	4	8	128
09	0		35228	-0-	35228	35228	33317	3	1911	9	N	1737	1661	0	5	8	199
10	0		36325	-0-	36325	71553	34327	3	1998	9	N	1816	1856	0	4	8	155

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19429	3	312	9	N	284	373	1	1	8	138
06	27540	X	19298	-0-	-8242	-0-	18791	3	188	4	N	290	368	1	1	8	59
							319	9									
07	28458	X	21951	-0-	-6507	-0-	21514	3	148	4	N	263	186	1	1	8	135
							289	9									
08	28458	X	21787	-0-	-6671	-0-	21397	3	59	4	N	301	301	1	1	8	134
							331	9									
09	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	20763	3	293	9	N	266	345	1	1	8	54
10	0		13338	-0-	13338	13338	13001	3	337	9	N	306	278	1	1	8	81

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	21452	X	14009	-0-	-7443	-0-	13300	3	370	4	Y	308	305	0			181
							339	9									
*04	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	23589	3	478	4	Y	493	496	0			178
							542	9									
*05	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	22049	3	448	4	Y	635	83	0	2	8	728
							699	9									
*06	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	19144	3	366	4	Y	423	976	0	1	8	174
							465	9									
*07	24087	X	21235	-0-	-2852	-0-	20574	3	661	9	Y	601	358	0	2	8	415
*08	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	18722	3	539	9	Y	490	768	0	2	8	135
*09	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	17648	3	508	9	Y	462	264	0	4	8	329
*10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7884	3	2	9	Y	2	322	0	2	8	7

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

05	24056	X	24002	-0-	-54	-0-	21911	3	52	4	N	1854	1788	0	5	8	159
							2039	9									
06	25320	X	22412	-0-	-2908	-0-	20431	3	206	4	N	1614	1219	0	349	1	201
							1775	9					4	8			
07	26164	X	24237	-0-	-1927	-0-	22496	3	26	4	N	1559	1455	0	7	8	298
							1715	9									
08	26164	X	23163	-0-	-3001	-0-	21353	3	3	4	N	1643	1792	0	5	8	144
							1807	9									
09	0		23300	-0-	23300	23300	21417	3	1883	9	N	1712	1699	0	7	8	150
10	0		23547	-0-	23547	46847	21615	3	4	4	N	1753	1611	0	5	8	287
							1928	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

05	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	17459	3	6	4	Y	945	956	0	7	8	100
							1040	9									
06	17610	X	15332	-0-	-2278	-0-	14464	3	33	4	Y	759	692	0	39	1	123
							835	9					5	8			
07	DLQ G-10		16379	-0-	16379	16379	15129	3	1250	9	Y	1136	1022	0	8	8	229
08	DLQ G-10		15068	-0-	15068	31447	14211	3	3	4	Y	776	895	0	6	8	104
							854	9									
09	DLQ G-10		15090	-0-	15090	46537	14184	3	159	4	Y	679	670	0	6	8	107
							747	9									
10	DLQ G-10		13568	-0-	13568	60105	12707	3	13	4	Y	771	755	0	5	8	118
							848	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

05	14074	X	13762	-0-	-312	-0-	12616	3	1146	9	N	1042	919	1	2	8	245
06	13500	X	12315	-0-	-1185	-0-	11296	3	230	4	N	717	735	1	2	8	225
							789	9									
07	13299	X	13042	-0-	-257	-0-	11988	3	62	4	N	902	803	1	3	8	321
							992	9									
08	13764	X	4677	-0-	-9087	-0-	4356	3	321	9	N	292	522	1	1	8	90
09	13320	X	985	-0-	-12335	-0-	894	3	91	9	N	83	1	8			172
10	0		2204	-0-	2204	2204	2005	3	199	9	N	181	149	1	1	8	203

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
05	10261 X	9770	-0-	-491	-0-	8459	3	1311	9	N	1192	653	0	3	8	725
06	9930 X	8463	-0-	-1467	-0-	7157	3	1306	9	N	1187	1575	0	2	8	335
07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	7803	3	1129	9	N	1026	1176	0	4	8	181
08	9765 X	9336	-0-	-429	-0-	7995	3	1341	9	N	1219	1195	0	2	8	203
09	0	9368	-0-	9368	9368	8126	3	1242	9	N	1129	798	0	371	1	160
												3	8			
10	0	9300	-0-	9300	18668	8110	3	1190	9	N	1082	1171	0	2	8	69

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

05	30721 X	27064	-0-	-3657	-0-	25171	3	1893	9	Y	1721	1720	0	16	8	35
06	28710 X	23892	-0-	-4818	-0-	22150	3	13	4	Y	1572	1513	0	13	8	81
						1729	9									
07	DLQ G-10	26520	-0-	26520	26520	24575	3	1945	9	Y	1768	1736	0	23	8	90
08	DLQ G-10	26540	-0-	26540	53060	24538	3	2002	9	Y	1820	1817	0	13	8	80
09	DLQ G-10	25231	-0-	25231	78291	23535	3	1696	9	Y	1542	1558	0	18	8	46
10	DLQ G-10	25099	-0-	25099	103390	23573	3	1526	9	Y	1387	1383	0	13	8	37

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

05	38750 X	33417	-0-	-5333	-0-	32291	3	1126	9	N	1024	994	0	3	8	183
06	37500 X	66	-0-	-37434	-0-	20	4	46	9	N	42	2	0			223
07	62128 X	62128	-0-	-0-	-0-	60578	3	1550	9	N	1409	1450	0			182
08	60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	58323	3	1918	9	N	1744	1775	0	7	8	144
09	0	23466	-0-	23466	23466	22659	3	807	9	N	734	790	0	4	8	84
10	0	708	-0-	708	24174	642	3	66	9	N	60	1	8			143

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

05	52080 X	50084	-0-	-1996	-0-	48691	3	1393	9	N	1266	1254	0	3	8	166
06	50310 X	47524	-0-	-2786	-0-	46086	3	182	4	N	1142	1144	0	3	8	161
						1256	9									
07	50096 X	49411	-0-	-685	-0-	48056	3	29	4	N	1205	1200	0	4	8	162
						1326	9									
08	50096 X	49366	-0-	-730	-0-	48053	3	1313	9	N	1194	1197	0	3	8	156
09	0	46507	-0-	46507	46507	45258	3	1249	9	N	1135	1130	0	3	8	158
10	0	47763	-0-	47763	94270	46447	3	1316	9	N	1196	1063	0	3	8	288

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

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	157	157	8			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	109	8			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

05	34627 X	32723	-0-	-1904	-0-	31535	3	1188	9	N	1080	1053	0	2	8	110
06	33510 X	27929	-0-	-5581	-0-	26955	3	86	4	N	807	832	0	2	8	83
						888	9									
07	33914 X	29212	-0-	-4702	-0-	28150	3	1062	9	N	965	891	0	5	8	152
08	33914 X	29555	-0-	-4359	-0-	28515	3	1040	9	N	945	983	0	3	8	111
09	31680 X	29357	-0-	-2323	-0-	28195	3	1162	9	N	1056	1114	0	4	8	49
10	0	30037	-0-	30037	30037	28784	3	1253	9	N	1139	1096	0	3	8	89

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524 X	11801	-0-	-723	-0-	10591	3	1210	9	Y	1100	930	1	3	8	483
06	12120 X	10697	-0-	-1423	-0-	9602	3	47	4	Y	953	1151	1	3	8	282
						1048	9									
07	DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	9804	3	24	4	Y	1282	973	1	5	8	586
						1410	9									
08	DLQ G-10	12031	-0-	12031	23269	10284	3	1747	9	Y	1588	1674	1	3	8	497
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	31886	7513	3	1104	9	Y	1004	1068	1	3	8	430
10	DLQ G-10	11906	-0-	11906	43792	9875	3	2031	9	Y	1846	1771	1	3	8	502

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

05	21173 X	20476	-0-	-697	-0-	19278	3	226	4	Y	884	880	0	2	8	30
						972	9									
06	19920 X	17783	-0-	-2137	-0-	16759	3	1024	9	Y	931	917	0	1	8	43
07	DLQ G-10	16895	-0-	16895	16895	15996	3	95	4	Y	731	725	0	2	8	47
						804	9									
08	DLQ G-10	19552	-0-	19552	36447	18634	3	8	4	Y	827	852	0	1	8	21
						910	9									
09	DLQ G-10	6715	-0-	6715	43162	6371	3	344	9	Y	313	323	0	1	8	10
10	DLQ G-10	18920	-0-	18920	62082	18198	3	722	9	Y	656	644	0	1	8	21

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

05	36859 X	35453	-0-	-1406	-0-	34330	3	1123	9	N	1021	987	0	17	8	106
06	36390 X	36390	-0-	-0-	-0-	35107	3	115	4	N	1062	1093	0	2	8	73
						1168	9									
07	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	45603	3	24	4	N	1390	1304	0	3	8	156
						1529	9									
08	45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	43592	3	1761	9	N	1601	1554	0	2	8	201
09	0	30638	-0-	30638	30638	29724	3	914	9	N	831	932	0	14	8	86
10	0	29313	-0-	29313	59951	28652	3	661	9	N	601	494	0	2	8	191

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4980	3	168	9	N	153	121	0	1	8	81
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4499	3	173	9	N	157	154	0	1	8	83
07	4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4461	3	17	4	N	160	192	0	1	8	50
						176	9									
08	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4729	3	182	9	N	165	182	0	1	8	32
09	0	4864	-0-	4864	4864	4679	3	185	9	N	168	101	0	1	8	98
10	0	5198	-0-	5198	10062	5030	3	168	9	N	153	186	0	1	8	64

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3306	3	195	9	Y	177	160	0	1	8	29
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2719	3	56	4	Y	189	192	0	1	8	25
						208	9									
07	DLQ G-10	3186	-0-	3186	3186	2996	3	190	9	Y	173	149	0	1	8	48
08	DLQ G-10	4105	-0-	4105	7291	3834	3	271	9	Y	246	235	0	24	8	35
09	DLQ G-10	3566	-0-	3566	10857	3289	3	277	9	Y	252	191	0	59	8	37
10	DLQ G-10	4054	-0-	4054	14911	3809	3	245	9	Y	223	234	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969 X	27816	-0-	-3153	-0-	25041	3	2775	9	Y	2523	2584	0	4	8	205
06	29970 X	26884	-0-	-3086	-0-	23989	3	35	4	Y	2600	2643	0	4	8	158
						2860	9									
07	DLQ G-10	27875	-0-	27875	27875	25115	3	2760	9	Y	2509	2540	0	5	8	122
08	DLQ G-10	27415	-0-	27415	55290	24635	3	2780	9	Y	2527	2531	0	3	8	115
09	DLQ G-10	26455	-0-	26455	81745	23816	3	2639	9	Y	2399	2379	0	4	8	131
10	DLQ G-10	26095	-0-	26095	107840	23909	3	2186	9	Y	1987	2033	0	3	8	82

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

05	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12790	3	538	9	Y	489	443	0	1	8	80
06	13020 X	11635	-0-	-1385	-0-	11019	3	112	4	Y	458	476	0	1	8	61
						504	9									
07	DLQ G-10	10965	-0-	10965	10965	10525	3	440	9	Y	400	350	0	1	8	110
08	DLQ G-10	13322	-0-	13322	24287	12686	3	636	9	Y	578	596	0	1	8	91
09	DLQ G-10	10357	-0-	10357	34644	9822	3	535	9	Y	486	483	0			94
10	DLQ G-10	13390	-0-	13390	48034	12872	3	518	9	Y	471	510	0			55

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

05	106224 X	106224	-0-	-0-	-0-	99890	3	6334	9	Y	5758	5637	0	15	8	245
06	96740 X	96740	-0-	-0-	-0-	90847	3	5893	9	Y	5357	5340	0	12	8	250
07	DLQ G-10	98599	-0-	98599	98599	92814	3	5785	9	Y	5259	5427	0	16	8	66
08	DLQ G-10	95958	-0-	95958	194557	90166	3	5792	9	Y	5265	5192	0	39	8	100
09	DLQ G-10	85140	-0-	85140	279697	80137	3	5003	9	Y	4548	4509	0	13	8	126
10	DLQ G-10	86687	-0-	86687	366384	81940	3	4747	9	Y	4315	4342	0	10	8	89

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

05	30752 X	27446	-0-	-3306	-0-	24954	3	92	4	N	2182	2168	0	6	8	92
						2400	9									
06	28920 X	24760	-0-	-4160	-0-	22472	3	2288	9	N	2080	1989	0	5	8	178
07	28799 X	27361	-0-	-1438	-0-	24820	3	2541	9	N	2310	2345	0	9	8	134
08	28799 X	26826	-0-	-1973	-0-	24601	3	2225	9	N	2023	2085	0	13	8	59
09	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	24256	3	2633	9	N	2394	2330	0	21	8	102
10	0	26641	-0-	26641	26641	24367	3	2274	9	N	2067	2078	0	5	8	86

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

05	27094 X	25128	-0-	-1966	-0-	23079	3	2049	9	N	1863	1621	0	5	8	507
06	26760 X	21941	-0-	-4819	-0-	20021	3	1920	9	N	1745	1959	0	4	8	289
07	27652 X	25507	-0-	-2145	-0-	23574	3	1933	9	N	1757	1871	0	8	8	167
08	27652 X	24759	-0-	-2893	-0-	22676	3	2083	9	N	1894	1796	0	9	8	256
09	0	25621	-0-	25621	25621	23539	3	2082	9	N	1893	1997	0	7	8	145
10	0	25888	-0-	25888	51509	23745	3	2143	9	N	1948	1942	0	5	8	146

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

05	14136 X	13834	-0-	-302	-0-	13422	3	39	4	Y	339	341	0	2	8	50
						373	9									
06	12750 X	3832	-0-	-8918	-0-	3712	3	120	9	Y	109	142	0			17
07	12617 X	1069	-0-	-11548	-0-	1040	3	19	4	Y	9	23	0			3
						10	9									
08	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	17042	3	475	9	Y	432	375	0	1	8	56
10	0	17281	-0-	17281	17281	16811	3	61	4	Y	372	367	0	1	8	60
						409	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	25895	3	2627	9	N	2388	2476	0	8	8	123
06	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	24362	3	1	4	N	2471	2343	0	24	8	227
							2718	9									
07	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	23031	3	49	4	N	2205	2284	0	8	8	140
							2426	9									
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7670	3	9	4	N	384	406	0	1	8	117
							422	9									
09	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	23507	3	29	4	N	1471	1568	0	3	8	17
							1618	9									
10	0		34110	-0-	34110	34110	31242	3	24	4	N	2585	2566	0	5	8	31
							2844	9									

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
05	38130	X	30956	-0-	-7174	-0-	29707	3	1249	9	N	1135	1110	1	2	8	620
06	35100	X	31174	-0-	-3926	-0-	29472	3	478	4	N	1113	1298	1	2	8	433
							1224	9									
07	36022	X	20888	-0-	-15134	-0-	19698	3	362	4	N	753	923	1	2	8	261
							828	9									
08	36022	X	35308	-0-	-714	-0-	34092	3	1216	9	N	1105	905	1	3	8	458
09	0		33604	-0-	33604	33604	32305	3	1299	9	N	1181	1287	1	3	8	349
10	0		29385	-0-	29385	62989	28237	3	1148	9	N	1044	927	1	2	8	464

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 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
05	40610	X	37119	-0-	-3491	-0-	35892	3	1227	9	N	1115	1300	1	3	8	240
06	39480	X	29486	-0-	-9994	-0-	28415	3	1071	9	N	974	927	1	2	8	285
07	40796	X	33921	-0-	-6875	-0-	32716	3	1205	9	N	1095	746	1	4	8	630
08	40796	X	36140	-0-	-4656	-0-	34895	3	1245	9	N	1132	1455	1	3	8	304
09	0		34661	-0-	34661	34661	33266	3	1395	9	N	1268	1272	1	4	8	296
10	0		35416	-0-	35416	70077	34054	3	1362	9	N	1238	1106	1	3	8	425

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45105	X	37650	-0-	-7455	-0-	32484	3	5166	9	N	4696	4632	0	8	8	346
06	43590	X	37672	-0-	-5918	-0-	32484	3	5188	9	N	4716	4874	0	8	8	180
07	45043	X	41885	-0-	-3158	-0-	36433	3	5452	9	N	4956	4963	0	11	8	162
08	46272	X	46272	-0-	-0-	-0-	40375	3	5897	9	N	5361	5348	0	8	8	167
09	0		40456	-0-	40456	40456	35555	3	4901	9	N	4455	4464	0	10	8	148
10	0		42185	-0-	42185	82641	36885	3	5300	9	N	4818	4783	0	6	8	177

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54963	X	50590	-0-	-4373	-0-	48238	3	2352	9	N	2138	1857	1	5	8	536
06	51450	X	43985	-0-	-7465	-0-	42144	3	1841	9	N	1674	1849	1	4	8	357
07	51677	X	48822	-0-	-2855	-0-	46660	3	2162	9	N	1965	1772	1	8	8	542
08	51677	X	49638	-0-	-2039	-0-	47511	3	2127	9	N	1934	2013	1	5	8	458
09	0		48300	-0-	48300	48300	46234	3	2066	9	N	1878	1650	1	5	8	681
10	0		47539	-0-	47539	95839	45496	3	2043	9	N	1857	2237	1	5	8	296

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34224	X	33877	-0-	-347	-0-	32446	3	1431	9	N	1301	1415	0	3	8	164
06	33180	X	30512	-0-	-2668	-0-	29228	3	1284	9	N	1167	1123	0	2	8	206
07	34286	X	32493	-0-	-1793	-0-	31127	3	1366	9	N	1242	1254	0	4	8	190
08	34286	X	28835	-0-	-5451	-0-	27690	3	1145	9	N	1041	1086	0	3	8	142
09	0		31191	-0-	31191	31191	29860	3	1331	9	N	1210	1159	0	4	8	189
10	0		30836	-0-	30836	62027	29529	3	1307	9	N	1188	1219	0	3	8	155

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
05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	15581	3	52	4	N	924	928	0	4	8	156
							1016	9									
06	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	13970	3	43	4	N	847	848	0	4	8	151
							932	9									
07	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	15804	3	1008	9	N	916	921	0	6	8	140
08	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	14090	3	18	4	N	957	903	0	3	8	191
							1053	9									
09	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	14775	3	9	4	N	939	992	0	6	8	132
							1033	9									
10	0		14162	-0-	14162	14162	13320	3	13	4	N	754	768	0	4	8	114
							829	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

05	22351	X	20997	-0-	-1354	-0-	19697	3	7	4	Y	1175	1112	0	7	8	124
							1293	9									
06	21570	X	19925	-0-	-1645	-0-	18645	3	41	4	Y	1126	1005	0	57	1	182
							1239	9					6	8			
07	DLQ G-10		20343	-0-	20343	20343	19350	3	993	9	Y	903	895	0	9	8	181
08	DLQ G-10		20396	-0-	20396	40739	19158	3	3	4	Y	1123	1146	0	7	8	151
							1235	9									
09	DLQ G-10		19548	-0-	19548	60287	18297	3	189	4	Y	965	957	0	7	8	152
							1062	9									
10	DLQ G-10		16374	-0-	16374	76661	15408	3	13	4	Y	866	881	0	5	8	132
							953	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

05	21173	X	19742	-0-	-1431	-0-	19249	3	7	4	Y	442	415	0	4	8	47
							486	9									
06	20490	X	18476	-0-	-2014	-0-	17981	3	44	4	Y	410	367	0	21	1	66
							451	9					3	8			
07	DLQ G-10		19446	-0-	19446	19446	19057	3	389	9	Y	354	345	0	4	8	71
08	DLQ G-10		18775	-0-	18775	38221	18326	3	3	4	Y	405	419	0	3	8	54
							446	9									
09	DLQ G-10		20261	-0-	20261	58482	19620	3	200	4	Y	401	389	0	3	8	63
							441	9									
10	DLQ G-10		20925	-0-	20925	79407	20361	3	17	4	Y	497	481	0	3	8	76
							547	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

05	25203	X	20099	-0-	-5104	-0-	18499	3	9	4	Y	1446	1360	0	7	8	153
							1591	9									
06	22620	X	19476	-0-	-3144	-0-	17981	3	52	4	Y	1312	1180	0	67	1	213
							1443	9					5	8			
07	DLQ G-10		20044	-0-	20044	20044	19055	3	989	9	Y	899	923	0	8	8	181
08	DLQ G-10		18700	-0-	18700	38744	17570	3	4	4	Y	1024	1062	0	6	8	137
							1126	9									
09	DLQ G-10		15552	-0-	15552	54296	14457	3	240	4	Y	777	786	0	6	8	122
							855	9									
10	DLQ G-10		17756	-0-	17756	72052	16606	3	20	4	Y	1027	987	0	5	8	157
							1130	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

05	DLQ G-10		55346	-0-	55346	270076	49981	3	5365	9	Y	4877	4929	0	10	8	128
06	318041	X	47965	-0-	-270076	-0-	43189	3	4776	9	Y	4342	4149	0	8	8	313
07	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	46379	3	4778	9	Y	4344	4531	0	14	8	112
08	51255	X	51255	-0-	-0-	-0-	46351	3	4904	9	Y	4458	4392	0	8	8	170
09	50638	X	50638	-0-	-0-	-0-	46008	3	4630	9	Y	4209	4192	0	11	8	176
10	0		52836	-0-	52836	52836	47759	3	5077	9	Y	4615	4645	0	9	8	137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758 X	34616	-0-	-3142	-0-	31590	3	3026	9	Y	2751	2749	0	7	8	68
06	35760 X	30277	-0-	-5483	-0-	27805	3	1	4	Y	2246	2242	0	6	8	66
						2471	9									
07	DLQ G-10	34001	-0-	34001	34001	30853	3	3148	9	Y	2862	2759	0	12	8	157
08	DLQ G-10	35882	-0-	35882	69883	32569	3	3313	9	Y	3012	3019	0	8	8	142
09	DLQ G-10	35036	-0-	35036	104919	32187	3	2849	9	Y	2590	2605	0	10	8	117
10	DLQ G-10	16033	-0-	16033	120952	13523	3	2510	9	Y	2282	2290	0	7	8	102

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

05	35619 X	31027	-0-	-4592	-0-	29572	3	1455	9	Y	1323	1263	0	5	8	116
06	32400 X	30166	-0-	-2234	-0-	28773	3	1393	9	Y	1266	1259	0	5	8	118
07	DLQ G-10	29559	-0-	29559	29559	28173	3	1386	9	Y	1260	1303	0	8	8	67
08	DLQ G-10	28353	-0-	28353	57912	26900	3	1453	9	Y	1321	1309	0	5	8	74
09	DLQ G-10	28441	-0-	28441	86353	27058	3	1383	9	Y	1257	1246	0	6	8	79
10	DLQ G-10	28640	-0-	28640	114993	27354	3	1286	9	Y	1169	1180	0	5	8	63

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

05	30907 X	26118	-0-	-4789	-0-	24541	3	1577	9	Y	1434	1391	0	7	8	125
06	30180 X	24205	-0-	-5975	-0-	22729	3	1476	9	Y	1342	1336	0	6	8	125
07	DLQ G-10	28251	-0-	28251	28251	26487	3	1764	9	Y	1604	1633	0	10	8	86
08	DLQ G-10	26754	-0-	26754	55005	24799	3	1955	9	Y	1777	1758	0	6	8	99
09	DLQ G-10	29267	-0-	29267	84272	27398	3	1869	9	Y	1699	1684	0	8	8	106
10	DLQ G-10	28806	-0-	28806	113078	27071	3	1735	9	Y	1577	1592	0	6	8	85

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	30653	3	1144	9	Y	1040	1006	0	4	8	91
06	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	27325	3	866	9	Y	787	802	0	3	8	73
07	DLQ G-10	31300	-0-	31300	31300	30164	3	1136	9	Y	1033	1046	0	5	8	55
08	DLQ G-10	27745	-0-	27745	59045	26751	3	994	9	Y	904	906	0	3	8	50
09	DLQ G-10	32643	-0-	32643	91688	31514	3	1129	9	Y	1026	1008	0	4	8	64
10	DLQ G-10	32245	-0-	32245	123933	31218	3	1027	9	Y	934	945	0	3	8	50

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2694	3	31	4	Y	177	133	0	22	8	63
						195	9									
06	3000 X	846	-0-	-2154	-0-	807	3	39	9	Y	35	63	0	3	8	32
07	3100 X	24	-0-	-3076	-0-	18	4	6	9	Y	5	1	0	1	8	35
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	67	5	0			97
09	0	2065	-0-	2065	2065	1975	3	90	9	Y	82	28	0	13	8	138
10	0	2569	-0-	2569	4634	2409	3	33	4	Y	115	178	0	15	8	60
						127	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

05	111788 X	111788	-0-	-0-	-0-	101455	3	10333	9	Y	9394	9813	0	34	8	452
06	98384 X	98384	-0-	-0-	-0-	90788	3	13	4	Y	6894	6878	0	24	8	444
						7583	9									
07	DLQ G-10	112397	-0-	112397	112397	103047	3	9350	9	Y	8500	8347	0	43	8	554
08	DLQ G-10	118175	-0-	118175	230572	108816	3	9359	9	Y	8508	8464	0	27	8	571
09	DLQ G-10	102360	-0-	102360	332932	94568	3	7792	9	Y	7084	7388	0	29	8	238
10	DLQ G-10	119860	-0-	119860	452792	109487	3	10373	9	Y	9430	9401	0	27	8	240

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

05	50623	X	34707	-0-	-15916	-0-	31874	3	472	4	Y	2146	2068	0	31	8	65
							2361	9									
06	54409	X	54409	-0-	-0-	-0-	51708	3	1371	4	Y	1209	1154	0	116	8	4
							1330	9									
07	DLQ G-10		72378	-0-	72378	72378	71064	3	53	4	Y	1146	975	0	168	8	7
							1261	9									
08	DLQ G-10		72180	-0-	72180	144558	69338	3	83	4	Y	2508	2399	0	104	8	12
							2759	9									
09	DLQ G-10		73760	-0-	73760	218318	71731	3	109	4	Y	1745	1634	0	111	8	12
							1920	9									
10	DLQ G-10		70019	-0-	70019	288337	68104	3	142	4	Y	1612	1543	0	68	8	13
							1773	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

05	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	25902	3	383	4	Y	1362	1487	0	18	8	41
							1498	9									
06	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	42073	3	1115	4	Y	4934	4890	0	66	8	19
							5427	9									
07	DLQ G-10		66129	-0-	66129	66129	60164	3	43	4	Y	5384	5261	0	106	8	36
							5922	9									
08	DLQ G-10		124394	-0-	124394	190523	109792	3	70	4	Y	13211	13121	0	61	8	65
							14532	9									
09	DLQ G-10		216454	-0-	216454	406977	191474	3	96	4	Y	22622	22410	0	111	8	166
							24884	9									
10	DLQ G-10		233939	-0-	233939	640916	210235	3	130	4	Y	21431	21326	0	87	8	184
							23574	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

05	56358	X	46653	-0-	-9705	-0-	44410	3	657	4	Y	1442	1385	0	21	8	43
							1586	9									
06	54540	X	43072	-0-	-11468	-0-	41457	3	1099	4	Y	469	465	0	45	8	2
							516	9									
07	DLQ G-10		57504	-0-	57504	57504	56975	3	42	4	Y	443	377	0	65	8	3
							487	9									
08	DLQ G-10		58647	-0-	58647	116151	57491	3	69	4	Y	988	945	0	41	8	5
							1087	9									
09	DLQ G-10		50035	-0-	50035	166186	49144	3	74	4	Y	743	696	0	47	8	5
							817	9									
10	DLQ G-10		51077	-0-	51077	217263	50069	3	105	4	Y	821	784	0	35	8	7
							903	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125300 X	125300	-0-	-0-	-0-	105463	3	627	4	Y	17464	17021	0	32	8	532
						19210	9									
06	158942 X	158942	-0-	-0-	-0-	130799	3	975	4	Y	24698	25063	0	71	8	96
						27168	9									
07	DLQ G-10	162546	-0-	162546	162546	142543	3	40	4	Y	18148	18001	0	121	8	122
						19963	9									
08	DLQ G-10	155594	-0-	155594	318140	139249	3	67	4	Y	14798	14776	0	71	8	73
						16278	9									
09	DLQ G-10	143767	-0-	143767	461907	131739	3	89	4	Y	10854	10758	0	90	8	79
						11939	9									
10	DLQ G-10	167159	-0-	167159	629066	153459	3	130	4	Y	12336	12260	0	49	8	106
						13570	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

05	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	35901	3	532	4	Y	613	724	0	9	8	18
						674	9									
06	29262 X	29262	-0-	-0-	-0-	27151	3	704	4	Y	1279	1273	0	19	8	5
						1407	9									
07	DLQ G-10	56006	-0-	56006	56006	50400	3	27	4	Y	5072	5013	0	30	8	34
						5579	9									
08	DLQ G-10	59816	-0-	59816	115822	54015	3	44	4	Y	5234	5225	0	17	8	26
						5757	9									
09	DLQ G-10	91033	-0-	91033	206855	79975	3	70	4	Y	9989	9917	0	25	8	73
						10988	9									
10	DLQ G-10	115508	-0-	115508	322363	104003	3	129	4	Y	10342	10303	0	23	8	89
						11376	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

05	45260 X	43489	-0-	-1771	-0-	39793	3	30	4	Y	3333	3335	1	5	8	612
						3666	9									
06	41040 X	39290	-0-	-1750	-0-	36370	3	1	4	Y	2654	2744	1	3	8	519
						2919	9									
07	DLQ G-10	40071	-0-	40071	40071	37311	3	1	4	Y	2508	2403	1	7	8	617
						2759	9									
08	DLQ G-10	41971	-0-	41971	82042	38788	3	3183	9	Y	2894	2755	1	4	8	752
09	DLQ G-10	37821	-0-	37821	119863	35204	3	2617	9	Y	2379	2678	1	5	8	448
10	DLQ G-10	39791	-0-	39791	159654	37026	3	2765	9	Y	2514	2511	1	4	8	447

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

05	24893 X	20667	-0-	-4226	-0-	1333	1	18358	3	N	887	931	1	6	8	138
						976	9									
06	25350 X	12832	-0-	-12518	-0-	765	1	11486	3	N	528	309	1	12	8	345
						581	9									
07	28365 X	23330	-0-	-5035	-0-	1199	1	21049	3	N	984	899	1	12	8	418
						1082	9									
08	28365 X	22270	-0-	-6095	-0-	1304	1	19929	3	N	943	1073	1	6	8	282
						1037	9									
09	0	25376	-0-	25376	25376	1450	1	22598	3	N	1207	1264	1	9	8	216
						1328	9									
10	0	21781	-0-	21781	47157	1550	1	18960	3	N	1155	1096	1	6	8	269
						1271	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	31785	3	5	4	Y	2214	2196	0	2	8	103
							2435	9									
06	31036	X	31036	-0-	-0-	-0-	28933	3	21	4	Y	1893	1925	0	3	8	68
							2082	9									
07	DLQ G-10		31513	-0-	31513	31513	29679	3	19	4	Y	1650	1657	0	1	8	60
							1815	9									
08	DLQ G-10		29027	-0-	29027	60540	26667	3	2	4	Y	2144	2117	0	5	8	82
							2358	9									
09	DLQ G-10		23094	-0-	23094	83634	21610	3	9	4	Y	1341	1411	0	8	8	4
							1475	9									
10	DLQ G-10		26613	-0-	26613	110247	24713	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1	8	5

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
05	28954	X	24176	-0-	-4778	-0-	21014	3	3	4	Y	2872	2840	0	13	8	133
							3159	9									
06	26490	X	21492	-0-	-4998	-0-	18847	3	13	4	Y	2393	2432	0	8	8	86
							2632	9									
07	DLQ G-10		37339	-0-	37339	37339	32449	3	20	4	Y	4427	4346	0	5	8	162
							4870	9									
08	DLQ G-10		41129	-0-	41129	78468	34390	3	3	4	Y	6124	6037	0	15	8	234
							6736	9									
09	DLQ G-10		25931	-0-	25931	104399	22219	3	9	4	Y	3366	3581	0	8	8	11
							3703	9									
10	DLQ G-10		31310	-0-	31310	135709	26516	3	4794	9	Y	4358	4356	0	1	8	12

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	34992	-0-	-1619	-0-	33348	3	73	4	Y	1428	1420	0	21	8	67
							1571	9									
06	35430	X	27746	-0-	-7684	-0-	26231	3	324	4	Y	1083	1041	0	17	8	92
							1191	9									
07	DLQ G-10		33161	-0-	33161	33161	31455	3	87	4	Y	1472	1455	0	25	8	84
							1619	9									
08	DLQ G-10		33422	-0-	33422	66583	31955	3	79	4	Y	1262	1285	0	16	8	45
							1388	9									
09	DLQ G-10		32164	-0-	32164	98747	30774	3	82	4	Y	1189	1190	0	22	8	22
							1308	9									
10	DLQ G-10		32326	-0-	32326	131073	30778	3	60	4	Y	1353	1320	0	17	8	38
							1488	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	28050	-0-	-3787	-0-	26796	3	78	4	Y	1069	1092	0	1	8	405
							1176	9									
06	28740	X	9692	-0-	-19048	-0-	9159	3	1	4	Y	484	461	0			428
							532	9									
07	29698	X	85	-0-	-29613	-0-	69	3	14	4	Y	2	10	0			420
							2	9									
08	28117	X	24	-0-	-28093	-0-	24	3			Y	-0-	62	0			358
09	27210	X	9862	-0-	-17348	-0-	9786	3	76	9	Y	69	102	0	1	8	324
10	0		15904	-0-	15904	15904	15016	3	44	4	Y	767	631	0	1	8	459
							844	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	30531	3	316	4	Y	1727	1711	0	16	8	29
							1900	9									
06	31200	X	29387	-0-	-1813	-0-	27410	3	243	4	Y	1576	1554	0	13	8	38
							1734	9									
07	DLQ G-10		31814	-0-	31814	31814	29619	3	22	4	Y	1975	1889	0	22	8	102
							2173	9									
08	DLQ G-10		28381	-0-	28381	60195	26275	3	38	4	Y	1880	1902	0	12	8	68
							2068	9									
09	DLQ G-10		26145	-0-	26145	86340	24353	3	6	4	Y	1624	1621	0	14	8	57
							1786	9									
10	DLQ G-10		30545	-0-	30545	116885	28291	3	2254	9	Y	2049	2035	0	13	8	58

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15244	-0-	-2674	-0-	12954	3	2	4	Y	2080	2077	0	6	8	96
							2288	9									
06	17340	X	14389	-0-	-2951	-0-	12011	3	9	4	Y	2154	2163	0	10	8	77
							2369	9									
07	DLQ G-10		5984	-0-	5984	5984	4587	3	3	4	Y	1267	1295	0	3	8	46
							1394	9									
08	DLQ G-10		5333	-0-	5333	11317	3878	3	1455	9	Y	1323	1312	0	7	8	50
09	DLQ G-10		4121	-0-	4121	15438	3295	3	1	4	Y	750	790	0	8	8	2
							825	9									
10	DLQ G-10		7964	-0-	7964	23402	6252	3	1712	9	Y	1556	1553	0	1	8	4

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
05	49941 X	33647	-0-	-16294	-0-	31003	3	5	4	Y	2399	2367	0	15	8	111
						2639	9									
06	48330 X	30721	-0-	-17609	-0-	28368	3	20	4	Y	2121	2149	0	7	8	76
						2333	9									
07	DLQ G-10	13305	-0-	13305	13305	10843	3	7	4	Y	2232	2224	0	3	8	81
						2455	9									
08	DLQ G-10	30622	-0-	30622	43927	27302	3	2	4	Y	3016	2970	0	12	8	115
						3318	9									
09	DLQ G-10	20520	-0-	20520	64447	18634	3	8	4	Y	1707	1806	0	10	8	6
						1878	9									
10	DLQ G-10	28822	-0-	28822	93269	26142	3	2680	9	Y	2436	2434	0	1	8	7

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

05	38378 X	36620	-0-	-1758	-0-	34499	3	137	4	Y	1804	1801	0	5	8	52
						1984	9									
06	35700 X	5694	-0-	-30006	-0-	5259	3	26	4	Y	372	403	0	1	8	20
						409	9									
07	DLQ G-10	13634	-0-	13634	13634	13281	3	5	4	Y	316	300	0	1	8	35
						348	9									
08	DLQ G-10	49428	-0-	49428	63062	46548	3	34	4	Y	2587	2506	0	8	8	108
						2846	9									
09	DLQ G-10	35153	-0-	35153	98215	33413	3	25	4	Y	1559	1563	0	7	8	97
						1715	9									
10	DLQ G-10	42313	-0-	42313	140528	40113	3	64	4	Y	1942	1910	0	6	8	123
						2136	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

05	DLQ G-10	37945	-0-	37945	178286	34917	3	93	4	Y	2668	2648	0	6	8	111
						2935	9									
06	212564 X	34278	-0-	-178286	-0-	31524	3	86	4	Y	2425	2410	0	5	8	121
						2668	9									
07	34698 X	34698	-0-	-0-	-0-	32121	3	2577	9	Y	2343	2311	0	7	8	146
08	40114 X	34359	-0-	-5755	-0-	31601	3	45	4	Y	2466	2454	0	5	8	153
						2713	9									
09	38820 X	34094	-0-	-4726	-0-	31527	3	33	4	Y	2304	2298	0	7	8	152
						2534	9									
10	0	33491	-0-	33491	33491	30946	3	18	4	Y	2297	2332	0	5	8	112
						2527	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
05	67053 X	61780	-0-	-5273	-0-	58409	3	18	4	Y	3048	2995	0	7	8	178
						3353	9									
06	63150 X	55941	-0-	-7209	-0-	52914	3	180	4	Y	2588	2517	0	6	8	243
						2847	9									
07	DLQ G-10	60398	-0-	60398	60398	57173	3	22	4	Y	2912	2842	0	10	8	303
						3203	9									
08	DLQ G-10	58580	-0-	58580	118978	55469	3	3111	9	Y	2828	2885	0	6	8	240
09	DLQ G-10	57984	-0-	57984	176962	55016	3	2968	9	Y	2698	2717	0	8	8	213
10	DLQ G-10	59234	-0-	59234	236196	56282	3	2952	9	Y	2684	2657	0	6	8	234

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
05	33821 X	27822	-0-	-5999	-0-	24698	3	3124	9	Y	2840	2797	0	9	8	129
06	32730 X	24129	-0-	-8601	-0-	21747	3	2382	9	Y	2165	2084	0	11	8	199
07	DLQ G-10	64619	-0-	64619	64619	62328	3	2291	9	Y	2083	1461	0	8	8	813
08	DLQ G-10	55968	-0-	55968	120587	53663	3	2305	9	Y	2095	2771	0	15	8	122
09	DLQ G-10	28072	-0-	28072	148659	25336	3	2736	9	Y	2487	2500	0	12	8	97
10	DLQ G-10	22882	-0-	22882	171541	20284	3	21	4	Y	2343	2347	0	8	8	85
						2577	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
05	45787 X	40291	-0-	-5496	-0-	36798	3	80	4	Y	3103	3281	0			94
						3413	9									
06	43380 X	36211	-0-	-7169	-0-	33116	3	50	4	Y	2768	2605	0			257
						3045	9									
07	DLQ G-10	36427	-0-	36427	36427	33498	3	2929	9	Y	2663	2675	0			245
08	DLQ G-10	38613	-0-	38613	75040	35261	3	3352	9	Y	3047	3047	0			245
09	DLQ G-10	39408	-0-	39408	114448	36137	3	3271	9	Y	2974	2953	0			266
10	DLQ G-10	40125	-0-	40125	154573	36680	3	3445	9	Y	3132	3245	0			153

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
05	40207 X	39133	-0-	-1074	-0-	35744	3	388	4	Y	2728	2711	0	16	8	46
						3001	9									
06	43155 X	43155	-0-	-0-	-0-	39894	3	324	4	Y	2670	2637	0	14	8	65
						2937	9									
07	DLQ G-10	38647	-0-	38647	38647	36006	3	26	4	Y	2377	2298	0	22	8	122
						2615	9									
08	DLQ G-10	33159	-0-	33159	71806	30537	3	41	4	Y	2346	2371	0	12	8	85
						2581	9									
09	DLQ G-10	33492	-0-	33492	105298	31183	3	6	4	Y	2094	2092	0	14	8	73
						2303	9									
10	DLQ G-10	38374	-0-	38374	143672	35357	3	3017	9	Y	2743	2726	0	13	8	77

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
05	34100 X	26263	-0-	-7837	-0-	23546	3	64	4	Y	2412	2416	0	8	8	359
						2653	9									
06	30960 X	24114	-0-	-6846	-0-	21806	3	2	4	Y	2096	2117	0	8	8	330
						2306	9									
07	30504 X	22242	-0-	-8262	-0-	19915	3	389	4	Y	1762	1477	0	10	8	605
						1938	9									
08	28396 X	20147	-0-	-8249	-0-	18293	3	16	4	Y	1671	1842	0	5	8	429
						1838	9									
09	0	21384	-0-	21384	21384	19199	3	2185	9	Y	1986	2152	0	8	8	255
10	0	21811	-0-	21811	43195	19411	3	65	4	Y	2123	2028	0	7	8	343
						2335	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136673 X	136673	-0-	-0-	-0-	126572	3	10101	9	Y	9183	9138	0	21	8	104
06	122605 X	122605	-0-	-0-	-0-	113707	3	300	4	Y	7816	7806	0	16	8	98
						8598	9									
07	DLQ G-10	129617	-0-	129617	129617	120127	3	167	4	Y	8475	8461	0	27	8	85
						9323	9									
08	DLQ G-10	130390	-0-	130390	260007	121163	3	9227	9	Y	8388	8378	0	17	8	78
09	DLQ G-10	106813	-0-	106813	366820	100267	3	13	4	Y	5939	5896	0	19	8	102
						6533	9									
10	DLQ G-10	126286	-0-	126286	493106	117390	3	8896	9	Y	8087	8085	0	18	8	86

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

05	DLQ G-10	71441	-0-	71441	451027	66916	3	116	4	Y	4008	3991	0	15	8	382
						4409	9									
06	516969 X	65942	-0-	-451027	-0-	61986	3	285	4	Y	3337	3448	0	13	8	258
						3671	9									
07	66998 X	66998	-0-	-0-	-0-	63039	3	69	4	Y	3536	3526	0	20	8	248
						3890	9									
08	69211 X	69211	-0-	-0-	-0-	64698	3	79	4	Y	4031	4014	0	32	8	233
						4434	9									
09	0	69554	-0-	69554	69554	65225	3	64	4	Y	3877	3790	0	50	8	270
						4265	9									
10	0	65933	-0-	65933	135487	61771	3	31	4	Y	3755	3895	0	12	8	118
						4131	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59179	X	57971	-0-	-1208	-0-	55052	3	2919	9	Y	2654	2644	0	8	8	133
06	57270	X	51724	-0-	-5546	-0-	49121	3	63	4	Y	2309	2309	0	7	8	126
							2540	9									
07	DLQ G-10		58711	-0-	58711	58711	55904	3	2807	9	Y	2552	2558	0	12	8	108
08	DLQ G-10		58529	-0-	58529	117240	56065	3	2464	9	Y	2240	2310	0	7	8	31
09	DLQ G-10		55176	-0-	55176	172416	52772	3	2404	9	Y	2185	2177	0	9	8	30
10	DLQ G-10		58000	-0-	58000	230416	55622	3	2378	9	Y	2162	2151	0	7	8	34

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

05	63271	X	60430	-0-	-2841	-0-	56556	3	3874	9	N	3522	3610	1	10	8	266
06	60390	X	54215	-0-	-6175	-0-	50796	3	43	4	N	3069	3189	1	8	8	138
							3376	9									
07	62403	X	59892	-0-	-2511	-0-	55893	3	3999	9	N	3635	3599	1	13	8	161
08	62403	X	57289	-0-	-5114	-0-	53644	3	3645	9	N	3314	3285	1	10	8	180
09	0		55290	-0-	55290	55290	52011	3	3279	9	N	2981	2936	1	11	8	214
10	0		56798	-0-	56798	112088	53116	3	3682	9	N	3347	3353	1	6	8	202

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

05	DLQ G-10		29988	-0-	29988	148572	26611	3	54	4	Y	3021	3026	0	11	8	52
							3323	9									
06	177432	X	28860	-0-	-148572	-0-	25743	3	46	4	Y	2792	2769	0	9	8	66
							3071	9									
07	30737	X	30737	-0-	-0-	-0-	27324	3	98	4	Y	3014	3051	0	15	8	14
							3315	9									
08	31000	X	30413	-0-	-587	-0-	27080	3	64	4	Y	2972	2849	0	9	8	128
							3269	9									
09	0		26930	-0-	26930	26930	24521	3	55	4	Y	2140	2232	0	18	8	18
							2354	9									
10	0		30019	-0-	30019	56949	26852	3	74	4	Y	2812	2750	0	8	8	72
							3093	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

05	DLQ G-10		160688	-0-	160688	762419	156719	3	3969	9	Y	3608	3639	0	11	8	380
06	898599	X	136180	-0-	-762419	-0-	132732	3	213	4	Y	2941	3132	0	7	8	182
							3235	9									
07	155575	X	155575	-0-	-0-	-0-	152215	3	25	4	Y	3032	3055	0	14	8	145
							3335	9									
08	147003	X	147003	-0-	-0-	-0-	144130	3	2873	9	Y	2612	2646	0			111
09	140025	X	140025	-0-	-0-	-0-	137291	3	2734	9	Y	2485	2488	0			108
10	0		143565	-0-	143565	143565	141024	3	2541	9	Y	2310	2251	0	8	8	159

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

05	DLQ G-10		67961	-0-	67961	417337	67664	3	297	9	Y	270	260	0	10	8	27
06	481761	X	64424	-0-	-417337	-0-	63920	3	121	4	Y	348	346	0	8	8	21
							383	9									
07	66955	X	66955	-0-	-0-	-0-	66498	3	13	4	Y	404	393	0	13	8	19
							444	9									
08	70246	X	62765	-0-	-7481	-0-	62153	3	612	9	Y	556	551	0			24
09	0		61905	-0-	61905	61905	61333	3	572	9	Y	520	521	0			23
10	0		62902	-0-	62902	124807	61640	3	1262	9	Y	1147	1083	0	8	8	79

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		53462	-0-	53462	291574	53191	3	271	9	Y	246	255	0	6	8	25
06	346459	X	54885	-0-	-291574	-0-	54248	3	85	4	Y	502	493	0	3	8	31
							552	9									
07	55297	X	55297	-0-	-0-	-0-	54873	3	9	4	Y	377	383	0	7	8	18
							415	9									
08	60853	X	53147	-0-	-7706	-0-	52873	3	274	9	Y	249	256	0			11
09	0		55028	-0-	55028	55028	54844	3	184	9	Y	167	171	0			7
10	0		54678	-0-	54678	109706	54539	3	139	9	Y	126	121	0	4	8	8

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		131570	-0-	131570	585097	129456	3	2114	9	Y	1922	1944	0	11	8	202
06	699586	X	114489	-0-	-585097	-0-	112278	3	179	4	Y	1847	1928	0	7	8	114
							2032	9									
07	127891	X	127891	-0-	-0-	-0-	125397	3	21	4	Y	2248	2241	0	13	8	108
							2473	9									
08	126688	X	126688	-0-	-0-	-0-	124199	3	2489	9	Y	2263	2275	0			96
09	0		121675	-0-	121675	121675	119099	3	2576	9	Y	2342	2337	0			101
10	0		116480	-0-	116480	238155	114195	3	2285	9	Y	2077	2028	0	7	8	143

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
05	DLQ G-10		55792	-0-	55792	289680	55172	3	620	9	Y	564	541	0	6	8	59
06	346930	X	57250	-0-	-289680	-0-	56520	3	88	4	Y	584	603	0	4	8	36
							642	9									
07	54448	X	54448	-0-	-0-	-0-	53814	3	9	4	Y	568	570	0	7	8	27
							625	9									
08	61690	X	55501	-0-	-6189	-0-	54941	3	560	9	Y	509	514	0			22
09	0		50454	-0-	50454	50454	49917	3	537	9	Y	488	489	0			21
10	0		54076	-0-	54076	104530	53685	3	391	9	Y	355	348	0	4	8	24

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		21098	-0-	21098	98309	18701	3	2397	9	Y	2179	2119	0	5	8	119
06	117146	X	18837	-0-	-98309	-0-	16794	3	21	4	Y	1838	1881	0	4	8	72
							2022	9									
07	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	17902	3	2177	9	Y	1979	1980	0	6	8	65
08	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	20403	3	2240	9	Y	2036	2034	0	4	8	63
09	20430	X	19389	-0-	-1041	-0-	17110	3	2279	9	Y	2072	2056	0	5	8	74
10	0		15365	-0-	15365	15365	13855	3	1510	9	Y	1373	1387	0	3	8	57

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		66841	-0-	66841	336177	65018	3	1823	9	Y	1657	1659	0	8	8	41
06	401176	X	64999	-0-	-336177	-0-	63110	3	2	4	Y	1715	1699	0	7	8	50
							1887	9									
07	65294	X	65294	-0-	-0-	-0-	63734	3	1560	9	Y	1418	1381	0	10	8	77
08	69192	X	64428	-0-	-4764	-0-	62887	3	1541	9	Y	1401	1405	0	7	8	66
09	0		64754	-0-	64754	64754	63046	3	1708	9	Y	1553	1540	0	9	8	70
10	0		65902	-0-	65902	130656	64261	3	1641	9	Y	1492	1488	0	7	8	67

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		55267	-0-	55267	277535	49866	3	106	4	Y	4814	5051	0			146
							5295	9									
06	328313	X	50778	-0-	-277535	-0-	45842	3	67	4	Y	4426	4162	0			410
							4869	9									
07	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	41424	3	4528	9	Y	4116	4147	0			379
08	53785	X	53088	-0-	-697	-0-	48102	3	4986	9	Y	4533	4547	0			365
09	0		50911	-0-	50911	50911	45991	3	4920	9	Y	4473	4438	0			400
10	0		51906	-0-	51906	102817	47027	3	4879	9	Y	4435	4619	0			216

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	201283	X	40422	-0-	-160861	-0-	37147	3	3275	9	Y	2977	3014	0			62
06	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	34723	3	17	4	Y	2935	2845	0			152
							3229	9									
07	41044	X	39227	-0-	-1817	-0-	36018	3	3209	9	Y	2917	2918	0			151
08	41044	X	38479	-0-	-2565	-0-	35179	3	3300	9	Y	3000	3018	0			133
09	0		37374	-0-	37374	37374	34365	3	3009	9	Y	2735	2786	0			82
10	0		38882	-0-	38882	76256	35516	3	3366	9	Y	3060	3060	0			82

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

05	DLQ G-10		67667	-0-	67667	330326	64308	3	19	4	Y	3036	2983	0	8	8	178
							3340	9									
06	393270	X	62944	-0-	-330326	-0-	59758	3	209	4	Y	2706	2624	0	6	8	254
							2977	9									
07	65183	X	65183	-0-	-0-	-0-	61941	3	23	4	Y	2926	2864	0	11	8	305
							3219	9									
08	67673	X	65242	-0-	-2431	-0-	62169	3	3073	9	Y	2794	2855	0	7	8	237
09	0		63561	-0-	63561	63561	60627	3	2934	9	Y	2667	2684	0	9	8	211
10	0		65109	-0-	65109	128670	62197	3	2912	9	Y	2647	2620	0	7	8	231

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

05	61783	X	48608	-0-	-13175	-0-	45781	3	73	4	Y	2504	2518	0	7	8	119
							2754	9									
06	54960	X	33781	-0-	-21179	-0-	31597	3	313	4	Y	1701	1667	0	6	8	147
							1871	9									
07	DLQ G-10		23510	-0-	23510	23510	21889	3	62	4	Y	1417	1476	0	6	8	82
							1559	9									
08	DLQ G-10		50537	-0-	50537	74047	47504	3	78	4	Y	2686	2666	0	5	8	97
							2955	9									
09	DLQ G-10		48031	-0-	48031	122078	45338	3	82	4	Y	2374	2419	0	7	8	45
							2611	9									
10	DLQ G-10		50775	-0-	50775	172853	47865	3	60	4	Y	2591	2557	0	6	8	73
							2850	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

05	65720	X	60172	-0-	-5548	-0-	57340	3	73	4	Y	2508	2514	0	9	8	119
							2759	9									
06	63210	X	60841	-0-	-2369	-0-	58020	3	324	4	Y	2270	2185	0	8	8	196
							2497	9									
07	DLQ G-10		61395	-0-	61395	61395	58602	3	88	4	Y	2459	2502	0	11	8	142
							2705	9									
08	DLQ G-10		63272	-0-	63272	124667	60765	3	79	4	Y	2207	2262	0	7	8	80
							2428	9									
09	DLQ G-10		61068	-0-	61068	185735	58705	3	82	4	Y	2074	2105	0	10	8	39
							2281	9									
10	DLQ G-10		62163	-0-	62163	247898	59850	3	60	4	Y	2048	2022	0	7	8	58
							2253	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

05	50251	X	42784	-0-	-7467	-0-	41082	3	73	4	Y	1481	1476	0	6	8	70
							1629	9									
06	46830	X	36510	-0-	-10320	-0-	35204	3	323	4	Y	894	882	0	5	8	77
							983	9									
07	DLQ G-10		31621	-0-	31621	31621	30277	3	82	4	Y	1147	1151	0	7	8	66
							1262	9									
08	DLQ G-10		34707	-0-	34707	66328	33255	3	79	4	Y	1248	1264	0	5	8	45
							1373	9									
09	DLQ G-10		40713	-0-	40713	107041	38681	3	82	4	Y	1773	1778	0	7	8	33
							1950	9									
10	DLQ G-10		39490	-0-	39490	146531	37765	3	60	4	Y	1514	1499	0	5	8	43
							1665	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	71858	X	64052	-0-	-7806	-0-	61134	3	73	4	Y	2586	2587	0	7	8	123
							2845	9									
06	67200	X	59479	-0-	-7721	-0-	56480	3	323	4	Y	2433	2340	0	6	8	210
							2676	9									
07	DLQ G-10		62526	-0-	62526	62526	59404	3	88	4	Y	2758	2800	0	8	8	160
							3034	9									
08	DLQ G-10		63338	-0-	63338	125864	60539	3	79	4	Y	2473	2539	0	5	8	89
							2720	9									
09	DLQ G-10		60492	-0-	60492	186356	57921	3	82	4	Y	2263	2303	0	7	8	42
							2489	9									
10	DLQ G-10		59122	-0-	59122	245478	56612	3	60	4	Y	2227	2200	0	6	8	63
							2450	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50034	X	43559	-0-	-6475	-0-	41599	3	73	4	Y	1715	1703	0	7	8	81
							1887	9									
06	46350	X	42535	-0-	-3815	-0-	40754	3	323	4	Y	1325	1286	0	6	8	114
							1458	9									
07	DLQ G-10		47783	-0-	47783	47783	46045	3	88	4	Y	1500	1519	0	8	8	87
							1650	9									
08	DLQ G-10		44713	-0-	44713	92496	42685	3	79	4	Y	1772	1790	0	5	8	64
							1949	9									
09	DLQ G-10		40751	-0-	40751	133247	38803	3	82	4	Y	1696	1721	0	7	8	32
							1866	9									
10	DLQ G-10		41045	-0-	41045	174292	39112	3	60	4	Y	1703	1681	0	6	8	48
							1873	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
05	57573	X	57573	-0-	-0-	-0-	52102	3	72	4	Y	4908	4772	0	10	8	234
							5399	9									
06	43833	X	43833	-0-	-0-	-0-	40032	3	272	4	Y	3208	3158	0	7	8	277
							3529	9									
07	DLQ G-10		31523	-0-	31523	31523	28435	3	53	4	Y	2759	2869	0	7	8	160
							3035	9									
08	DLQ G-10		12036	-0-	12036	43559	10902	3	22	4	Y	1011	1132	0	2	8	37
							1112	9									
09	DLQ G-10		28551	-0-	28551	72110	25023	3	54	4	Y	3158	3129	0	7	8	59
							3474	9									
10	DLQ G-10		51506	-0-	51506	123616	47180	3	60	4	Y	3878	3819	0	8	8	110
							4266	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1550	3	93	4	N	732	282	0			546
							805	9									
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	4342	3	345	4	N	1247	1342	0			451
							1372	9									
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	10776	3	140	4	N	1770	1763	0			458
							1947	9									
*09	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	28096	3	2243	4	N	4501	4479	0			480
							4951	9									
10	0		24728	-0-	24728	24728	20792	3	253	4	N	3348	3354	0			474
							3683	9									

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
05	61132 X	48552	-0-	-12580	-0-	45728	3	2824	9	Y	2567	2509	0	15	8	116
06	57330 X	16139	-0-	-41191	-0-	15446	3	693	9	Y	630	682	0	6	8	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
08	DLQ G-10	12532	-0-	12532	12532	11947	3	585	9	Y	532	499	0	2	8	31
09	DLQ G-10	46184	-0-	46184	58716	43816	3	2368	9	Y	2153	2085	0	15	8	84
10	DLQ G-10	55274	-0-	55274	113990	52377	3	27	4	Y	2609	2587	0	12	8	94
						2870	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59985 X	47250	-0-	-12735	-0-	44714	3	2536	9	Y	2305	2257	0	14	8	104
06	57060 X	16755	-0-	-40305	-0-	16082	3	673	9	Y	612	654	0	6	8	56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
08	DLQ G-10	16026	-0-	16026	16026	15468	3	558	9	Y	507	475	0	2	8	30
09	DLQ G-10	45482	-0-	45482	61508	43230	3	2252	9	Y	2047	1984	0	14	8	79
10	DLQ G-10	57439	-0-	57439	118947	53887	3	28	4	Y	3204	3152	0	15	8	116
						3524	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66517 X	66517	-0-	-0-	-0-	64440	3	2077	9	Y	1888	1848	0	11	8	85
06	63120 X	14494	-0-	-48626	-0-	13795	3	699	9	Y	635	656	0	6	8	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
08	DLQ G-10	9553	-0-	9553	9553	9155	3	398	9	Y	362	340	0	1	8	21
09	DLQ G-10	43156	-0-	43156	52709	40598	3	2558	9	Y	2325	2240	0	16	8	90
10	DLQ G-10	54444	-0-	54444	107153	51235	3	26	4	Y	2894	2867	0	13	8	104
						3183	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77004 X	71411	-0-	-5593	-0-	68237	3	3174	9	Y	2885	2826	0	4	8	131
06	74520 X	20893	-0-	-53627	-0-	19912	3	981	9	Y	892	940	0	1	8	82
07	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1059	3	30	9	Y	27	99	0			10
08	DLQ G-10	74825	-0-	74825	75914	71459	3	3366	9	Y	3060	2887	0	4	8	179
09	DLQ G-10	65154	-0-	65154	141068	61971	3	3183	9	Y	2894	2956	0	4	8	113
10	DLQ G-10	63443	-0-	63443	204511	59402	3	39	4	Y	3638	3614	0	5	8	132
						4002	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65131 X	53456	-0-	-11675	-0-	51662	3	1794	9	Y	1631	1603	0	5	8	74
06	63030 X	16621	-0-	-46409	-0-	16075	3	546	9	Y	496	522	0	2	8	46
07	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	1757	3	31	9	Y	28	63	0			11
08	DLQ G-10	94487	-0-	94487	96275	91362	3	3125	9	Y	2841	2679	0	7	8	166
09	DLQ G-10	49518	-0-	49518	145793	47906	3	1612	9	Y	1465	1569	0	5	8	57
10	DLQ G-10	53629	-0-	53629	199422	51798	3	26	4	Y	1641	1635	0	4	8	59
						1805	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67704	X	52114	-0-	-15590	-0-	49203	3	2911	9	Y	2646	2614	0	3	8	120
06	64710	X	17146	-0-	-47564	-0-	16216	3	930	9	Y	845	886	0	1	8	78
07	DLQ G-10		813	-0-	813	813	788	3	25	9	Y	23	92	0			9
08	DLQ G-10		56062	-0-	56062	56875	53155	3	2907	9	Y	2643	2494	0	3	8	155
09	DLQ G-10		48847	-0-	48847	105722	46097	3	2750	9	Y	2500	2554	0	3	8	98
10	DLQ G-10		48821	-0-	48821	154543	46648	3	30	4	Y	1948	1973	0	2	8	71
							2143	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	53785	X	48308	-0-	-5477	-0-	45987	3	2321	9	Y	2110	2065	0	6	8	96
06	52050	X	14923	-0-	-37127	-0-	14176	3	747	9	Y	679	709	0	3	8	63
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	1481	3	36	9	Y	33	83	0			13
08	DLQ G-10		74307	-0-	74307	75824	70654	3	3653	9	Y	3321	3132	0	8	8	194
09	DLQ G-10		40778	-0-	40778	116602	38816	3	1962	9	Y	1784	1903	0	6	8	69
10	DLQ G-10		45357	-0-	45357	161959	43062	3	21	4	Y	2067	2056	0	5	8	75
							2274	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

05	90944	X	90944	-0-	-0-	-0-	85290	3	283	4	Y	4883	4775	0	20	8	490
							5371	9									
06	83288	X	83288	-0-	-0-	-0-	78632	3	608	4	Y	3680	3832	0	16	8	322
							4048	9									
07	DLQ G-10		85382	-0-	85382	85382	80469	3	180	4	Y	4303	4251	0	24	8	350
							4733	9									
08	DLQ G-10		82423	-0-	82423	167805	77077	3	190	4	Y	4687	4679	0	55	8	303
							5156	9									
09	DLQ G-10		85197	-0-	85197	253002	79976	3	157	4	Y	4604	4464	0	88	8	355
							5064	9									
10	DLQ G-10		84598	-0-	84598	337600	79779	3	83	4	Y	4305	4534	0	16	8	110
							4736	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68572	X	60031	-0-	-8541	-0-	54354	3	109	4	N	5062	5014	0	18	8	165
							5568	9									
06	65250	X	60759	-0-	-4491	-0-	55093	3	170	4	N	4996	4832	0	16	8	313
							5496	9									
07	65999	X	59312	-0-	-6687	-0-	53825	3	73	4	N	4922	4819	0	24	8	392
							5414	9									
08	65596	X	58086	-0-	-7510	-0-	52519	3	135	4	N	4938	4921	0	15	8	394
							5432	9									
09	61410	X	56065	-0-	-5345	-0-	50907	3	51	4	N	4643	4016	0	745	1	256
							5107	9					20	8			
10	0		57585	-0-	57585	57585	51997	3	390	4	N	4725	4661	0	15	8	305
							5198	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

05	81592	X	54542	-0-	-27050	-0-	51678	3	73	4	Y	2537	2654	0	10	8	121
							2791	9									
06	80340	X	48049	-0-	-32291	-0-	45570	3	316	4	Y	1966	1909	0	8	8	170
							2163	9									
07	DLQ G-10		57215	-0-	57215	57215	54232	3	87	4	Y	2633	2639	0	12	8	152
							2896	9									
08	DLQ G-10		70272	-0-	70272	127487	66232	3	79	4	Y	3601	3616	0	7	8	130
							3961	9									
09	DLQ G-10		59362	-0-	59362	186849	55768	3	82	4	Y	3193	3253	0	10	8	60
							3512	9									
10	DLQ G-10		45698	-0-	45698	232547	43463	3	60	4	Y	1977	1973	0	8	8	56
							2175	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

05	45601	X	45298	-0-	-303	-0-	41782	3	89	4	Y	3115	3114	0	16	8	53
							3427	9									
06	42240	X	37532	-0-	-4708	-0-	34619	3	56	4	Y	2597	2574	0	14	8	62
							2857	9									
07	DLQ G-10		40476	-0-	40476	40476	37154	3	111	4	Y	2919	2946	0	22	8	13
							3211	9									
08	DLQ G-10		39854	-0-	39854	80330	36658	3	72	4	Y	2840	2717	0	14	8	122
							3124	9									
09	DLQ G-10		36345	-0-	36345	116675	33375	3	62	4	Y	2644	2728	0	16	8	22
							2908	9									
10	DLQ G-10		35312	-0-	35312	151987	32282	3	76	4	Y	2685	2627	0	11	8	69
							2954	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

05	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	36768	3	3231	9	Y	2937	2931	0	6	8	12
06	37170	X	36453	-0-	-717	-0-	33065	3	181	4	Y	2915	2911	0			16
							3207	9									
07	DLQ G-10		34333	-0-	34333	34333	31631	3	110	4	Y	2356	2351	0			21
							2592	9									
08	DLQ G-10		33110	-0-	33110	67443	30392	3	120	4	Y	2362	2372	0			11
							2598	9									
09	DLQ G-10		21215	-0-	21215	88658	19466	3	73	4	Y	1524	1529	0			6
							1676	9									
10	DLQ G-10		22888	-0-	22888	111546	20961	3	87	4	Y	1673	1674	0			5
							1840	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42346 X	18685	-0-	-23661	-0-	16498	3	2187	9	Y	1988	1982	0	16	8	8
06	31560 X	25	-0-	-31535	-0-	23	3	2	9	Y	2	10	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	20609	-0-	20609	20609	17209	3	54	4	Y	3042	3028	0			14
						3346	9									
09	DLQ G-10	20173	-0-	20173	40782	17057	3	57	4	Y	2781	2783	0			12
						3059	9									
10	DLQ G-10	20159	-0-	20159	60941	17028	3	74	4	Y	2779	2782	0			9
						3057	9									

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

05	41261 X	38435	-0-	-2826	-0-	34937	3	82	4	Y	3105	3104	0	14	8	53
						3416	9									
06	38250 X	28895	-0-	-9355	-0-	26444	3	47	4	Y	2185	2176	0	10	8	52
						2404	9									
07	DLQ G-10	34237	-0-	34237	34237	31045	3	99	4	Y	2812	2832	0	19	8	13
						3093	9									
08	DLQ G-10	34039	-0-	34039	68276	30884	3	65	4	Y	2809	2690	0	11	8	121
						3090	9									
09	DLQ G-10	32338	-0-	32338	100614	29398	3	57	4	Y	2621	2706	0	14	8	22
						2883	9									
10	DLQ G-10	33513	-0-	33513	134127	30701	3	74	4	Y	2489	2438	0	9	8	64
						2738	9									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

05	DLQ G-10	40853	-0-	40853	212644	35610	3	71	4	Y	4702	4714	0	9	8	81
						5172	9									
06	248132 X	35488	-0-	-212644	-0-	31059	3	52	4	Y	3979	3957	0	8	8	95
						4377	9									
07	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	36910	3	120	4	Y	4758	4817	0	14	8	22
						5234	9									
08	44361 X	41894	-0-	-2467	-0-	36780	3	79	4	Y	4577	4393	0	9	8	197
						5035	9									
09	0	37488	-0-	37488	37488	32859	3	66	4	Y	4148	4300	0	10	8	35
						4563	9									
10	0	37489	-0-	37489	74977	32895	3	83	4	Y	4101	4025	0	6	8	105
						4511	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

05	80600 X	74544	-0-	-6056	-0-	70277	3	213	4	Y	3685	3600	0	10	8	370
						4054	9									
06	78000 X	69524	-0-	-8476	-0-	65784	3	436	4	Y	3004	3103	0	8	8	263
						3304	9									
07	DLQ G-10	72621	-0-	72621	72621	68462	3	132	4	Y	3661	3614	0	12	8	298
						4027	9									
08	DLQ G-10	68159	-0-	68159	140780	64167	3	135	4	Y	3506	3549	0	27	8	228
						3857	9									
09	DLQ G-10	64325	-0-	64325	205105	60747	3	104	4	Y	3158	3097	0	44	8	245
						3474	9									
10	DLQ G-10	65823	-0-	65823	270928	62299	3	56	4	Y	3153	3310	0	8	8	80
						3468	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	45670	3	7731	9	Y	7028	7022	0	11	8	29
06	46920 X	37432	-0-	-9488	-0-	31827	3	184	4	Y	4928	4930	0			27
						5421	9									
07	DLQ G-10	37788	-0-	37788	37788	32407	3	111	4	Y	4791	4775	0			43
						5270	9									
08	DLQ G-10	36727	-0-	36727	74515	30997	3	120	4	Y	5100	5076	0	44	8	23
						5610	9									
09	DLQ G-10	19290	-0-	19290	93805	16244	3	69	4	Y	2706	2718	0			11
						2977	9									
10	DLQ G-10	19478	-0-	19478	113283	15343	3	83	4	Y	3684	3683	0			12
						4052	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

05	36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	34064	3	2512	9	Y	2284	2272	0	13	8	9
06	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	33557	3	172	4	Y	2408	2404	0			13
						2649	9									
07	DLQ G-10	36767	-0-	36767	36767	33986	3	105	4	Y	2433	2424	0			22
						2676	9									
08	DLQ G-10	34337	-0-	34337	71104	31185	3	114	4	Y	2762	2761	0	11	8	12
						3038	9									
09	DLQ G-10	23989	-0-	23989	95093	21586	3	74	4	Y	2117	2120	0			9
						2329	9									
10	DLQ G-10	21312	-0-	21312	116405	19115	3	89	4	Y	1916	1919	0			6
						2108	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

05	80495 X	80495	-0-	-0-	-0-	69793	3	10702	9	Y	9729	9626	0	105	8	29
06	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	64884	3	2	4	Y	7633	7451	0	83	8	128
						8396	9									
07	DLQ G-10	78518	-0-	78518	78518	70041	3	8477	9	Y	7706	7648	0	130	8	56
08	DLQ G-10	81440	-0-	81440	159958	72775	3	8665	9	Y	7877	7796	0	86	8	51
09	DLQ G-10	78065	-0-	78065	238023	69980	3	8085	9	Y	7350	7256	0	124	8	21
10	DLQ G-10	82620	-0-	82620	320643	74709	3	7911	9	Y	7192	7071	0	87	8	55

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

05	DLQ G-10	12708	-0-	12708	138862	8978	3	3730	9	Y	3391	3306	0	110	8	10
06	159002 X	20140	-0-	-138862	-0-	15187	3	4	4	Y	4499	4347	0	87	8	75
						4949	9									
07	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	19969	3	5290	9	Y	4809	4714	0	136	8	34
08	36892 X	36892	-0-	-0-	-0-	30691	3	6201	9	Y	5637	5554	0	81	8	36
09	0	56681	-0-	56681	56681	47388	3	9293	9	Y	8448	8339	0	121	8	24
10	0	25146	-0-	25146	81827	20316	3	4830	9	Y	4391	4311	0	70	8	34

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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 #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		71301	-0-	71301	203848	70162	3	18	4	Y	1019	945	0	75	8	2
							1121	9									
*04	DLQ G-10		65762	-0-	65762	269610	64603	3	100	4	Y	963	895	0	68	8	2
							1059	9									
*05	DLQ G-10		64686	-0-	64686	334296	63655	3	1031	9	Y	937	897	0	41	8	1
*06	394924	X	60628	-0-	-334296	-0-	59608	3	1020	9	Y	927	894	0	32	8	2
*07	62074	X	62074	-0-	-0-	-0-	60953	3	2	4	Y	1017	967	0	48	8	4
							1119	9									
08	71579	X	59907	-0-	-11672	-0-	58914	3	993	9	Y	903	874	0	29	8	4
*09	70236	X	70236	-0-	-0-	-0-	69136	3	1100	9	Y	1000	965	0	35	8	4
10	0		70434	-0-	70434	70434	69302	3	1132	9	Y	1029	1004	0	25	8	4

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22155	-0-	22155	227483	17540	3	4615	9	Y	4195	4159	0	41	8	6
06	248297	X	20814	-0-	-227483	-0-	16493	3	4321	9	Y	3928	3894	0	32	8	8
07	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	17014	3	2	4	Y	4030	3973	0	49	8	16
							4433	9									
08	69657	X	24100	-0-	-45557	-0-	19353	3	4747	9	Y	4315	4282	0	29	8	20
09	0		22765	-0-	22765	22765	18348	3	4417	9	Y	4015	3985	0	35	8	15
10	0		23995	-0-	23995	46760	19356	3	4639	9	Y	4217	4191	0	25	8	16

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
05	59334	X	48917	-0-	-10417	-0-	41380	3	7537	9	N	6852	7088	0	12	8	330
06	57930	X	41478	-0-	-16452	-0-	35360	3	5	4	N	5557	5520	0	9	8	358
							6113	9									
07	59861	X	45685	-0-	-14176	-0-	38674	3	7011	9	N	6374	6300	0	16	8	416
08	59861	X	43069	-0-	-16792	-0-	36326	3	6743	9	N	6130	6124	0	10	8	412
09	0		37702	-0-	37702	37702	32117	3	5585	9	N	5077	5305	0	13	8	171
10	0		41752	-0-	41752	79454	35748	3	6004	9	N	5458	5479	0	11	8	139

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		58848	-0-	58848	298239	53378	3	143	4	Y	4843	4829	0	11	8	140
							5327	9									
06	352194	X	53955	-0-	-298239	-0-	49215	3	116	4	Y	4204	4104	0	10	8	230
							4624	9									
07	52891	X	52891	-0-	-0-	-0-	48602	3	19	4	Y	3882	3671	0	15	8	426
							4270	9									
08	60512	X	52894	-0-	-7618	-0-	47725	3	30	4	Y	4672	4893	0	9	8	196
							5139	9									
09	57840	X	45643	-0-	-12197	-0-	41766	3	26	4	Y	3501	3467	0	11	8	219
							3851	9									
10	0		54186	-0-	54186	54186	48967	3	60	4	Y	4690	4602	0	10	8	297
							5159	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

05	DLQ G-10		18957	-0-	18957	92562	15303	3	3654	9	Y	3322	3214	0	112	8	10
06	114045	X	21483	-0-	-92562	-0-	17713	3	4	4	Y	3424	3293	0	84	8	57
							3766	9									
07	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	34205	3	7208	9	Y	6553	6427	0	136	8	47
08	28625	X	28625	-0-	-0-	-0-	23419	3	5206	9	Y	4733	4693	0	56	8	31
09	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	40108	3	7723	9	Y	7021	6934	0	98	8	20
10	0		106666	-0-	106666	106666	93867	3	12799	9	Y	11635	11472	0	93	8	90

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		49439	-0-	49439	248906	45964	3	3475	9	Y	3159	3139	0	9	8	158
06	296117	X	47211	-0-	-248906	-0-	43950	3	53	4	Y	2916	2908	0	7	8	159
							3208	9									
07	50229	X	50229	-0-	-0-	-0-	46888	3	3341	9	Y	3037	3050	0	17	8	129
08	51088	X	48677	-0-	-2411	-0-	45562	3	3115	9	Y	2832	2914	0	8	8	39
09	47850	X	45536	-0-	-2314	-0-	42433	3	3103	9	Y	2821	2811	0	10	8	39
10	0		46460	-0-	46460	46460	43319	3	3141	9	Y	2855	2841	0	8	8	45

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

05	70690	X	70690	-0-	-0-	-0-	62692	3	85	4	Y	7194	7143	1	46	8	37
							7913	9									
06	68084	X	68084	-0-	-0-	-0-	60531	3	7553	9	Y	6866	6770	1	96	8	37
07	74204	X	74204	-0-	-0-	-0-	66434	3	7770	9	Y	7064	6994	1	56	8	51
08	64206	X	64206	-0-	-0-	-0-	56965	3	7241	9	Y	6583	6537	1	36	8	61
09	66006	X	66006	-0-	-0-	-0-	58976	3	7030	9	Y	6391	6341	1	36	8	75
*10	69230	X	69230	-0-	-0-	-0-	62333	3	6897	9	Y	6270	6249	1	22	8	74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		60834	-0-	60834	306457	58538	3	2296	9	Y	2087	2075	0	6	8	104
06	363491	X	57034	-0-	-306457	-0-	55033	3	56	4	Y	1768	1771	0	5	8	96
							1945	9									
07	58941	X	58941	-0-	-0-	-0-	56943	3	1998	9	Y	1816	1828	0	7	8	77
08	60481	X	59477	-0-	-1004	-0-	57538	3	1939	9	Y	1763	1811	0	5	8	24
09	0		55582	-0-	55582	55582	53659	3	1923	9	Y	1748	1741	0	7	8	24
10	0		58814	-0-	58814	114396	56855	3	1959	9	Y	1781	1772	0	5	8	28

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		56060	-0-	56060	285442	54140	3	1920	9	Y	1745	1740	0	6	8	87
06	338695	X	53253	-0-	-285442	-0-	51606	3	52	4	Y	1450	1453	0	5	8	79
							1595	9									
07	56465	X	56465	-0-	-0-	-0-	54781	3	1684	9	Y	1531	1537	0	8	8	65
08	58063	X	55339	-0-	-2724	-0-	53831	3	1508	9	Y	1371	1412	0	5	8	19
09	0		50577	-0-	50577	50577	49330	3	1247	9	Y	1134	1131	0	6	8	16
10	0		53387	-0-	53387	103964	51780	3	1607	9	Y	1461	1449	0	5	8	23

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67704	X	51966	-0-	-15738	-0-	49224	3	16	4	N	2478	2429	0	6	8	145
							2726	9									
06	65550	X	46447	-0-	-19103	-0-	43836	3	192	4	N	2199	2133	0	4	8	207
							2419	9									
07	67735	X	49460	-0-	-18275	-0-	46691	3	24	4	N	2495	2433	0	9	8	260
							2745	9									
08	67735	X	49601	-0-	-18134	-0-	46842	3	2759	9	N	2508	2549	0	6	8	213
09	0		47945	-0-	47945	47945	45346	3	2599	9	N	2363	2382	0	7	8	187
10	0		48710	-0-	48710	96655	46123	3	2587	9	N	2352	2328	0	6	8	205

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831482	X	167466	-0-	-664016	-0-	143747	3	23719	9	Y	21563	21126	0			659
06	175005	X	175005	-0-	-0-	-0-	150780	3	24225	9	Y	22023	22596	0			86
07	128964	X	128964	-0-	-0-	-0-	111570	3	17394	9	Y	15813	15792	0			107
08	116839	X	116839	-0-	-0-	-0-	98066	3	18773	9	Y	17066	17088	0			85
09	0		74226	-0-	74226	74226	62038	3	12188	9	Y	11080	11083	0			82
10	0		30019	-0-	30019	104245	25281	3	4738	9	Y	4307	4352	0			37

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	DLQ G-10		58820	-0-	58820	295406	56793	3	2027	9	Y	1843	1835	0	7	8	92
06	350115	X	54709	-0-	-295406	-0-	53023	3	60	4	Y	1478	1485	0	5	8	80
							1626	9									
07	58076	X	58076	-0-	-0-	-0-	56090	3	1986	9	Y	1805	1800	0	9	8	76
08	61845	X	56392	-0-	-5453	-0-	54566	3	1826	9	Y	1660	1708	0	5	8	23
09	0		53135	-0-	53135	53135	51273	3	1862	9	Y	1693	1687	0	6	8	23
10	0		54846	-0-	54846	107981	53050	3	1796	9	Y	1633	1625	0	5	8	26

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		66351	-0-	66351	329047	60056	3	221	4	Y	5522	5458	0	18	8	124
							6074	9									
06	385372	X	56325	-0-	-329047	-0-	50697	3	840	4	Y	4353	4348	0	13	8	116
							4788	9									
07	63838	X	63838	-0-	-0-	-0-	58049	3	299	4	Y	4991	4980	0	23	8	104
							5490	9									
08	66898	X	61674	-0-	-5224	-0-	56325	3	202	4	Y	4679	4402	0	15	8	366
							5147	9									
09	0		56357	-0-	56357	56357	51258	3	214	4	Y	4441	4610	0	17	8	180
							4885	9									
10	0		57990	-0-	57990	114347	52515	3	220	4	Y	4777	4830	0	11	8	116
							5255	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
05	93496	X	80295	-0-	-13201	-0-	73645	3	94	4	N	5960	5952	0	10	8	46
							6556	9									
06	88050	X	76329	-0-	-11721	-0-	70107	3	194	4	N	5480	5454	0	9	8	63
							6028	9									
07	86738	X	79495	-0-	-7243	-0-	72706	3	155	4	N	6031	6024	0	16	8	54
							6634	9									
08	84041	X	74353	-0-	-9688	-0-	67415	3	75	4	N	6239	6151	0	9	8	133
							6863	9									
09	0		69470	-0-	69470	69470	63239	3	78	4	N	5594	5656	0	12	8	59
							6153	9									
10	0		67135	-0-	67135	136605	61029	3	46	4	N	5509	5493	0	9	8	66
							6060	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	23994	X	18852	-0-	-5142	-0-	15626	3	49	4	N	2888	2880	0	10	8	22
							3177	9									
06	23220	X	18845	-0-	-4375	-0-	15419	3	114	4	N	3011	2990	0	9	8	34
							3312	9									
07	23994	X	21911	-0-	-2083	-0-	18423	3	90	4	N	3089	3080	0	15	8	28
							3398	9									
08	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	21207	3	51	4	N	3466	3411	0	9	8	74
							3813	9									
09	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	24214	3	58	4	N	3287	3313	0	14	8	34
							3616	9									
10	0		26731	-0-	26731	26731	23168	3	35	4	N	3207	3192	0	11	8	38
							3528	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

05	89714	X	79132	-0-	-10582	-0-	71147	3	107	4	N	7162	7144	0	20	8	55
							7878	9									
06	84120	X	72931	-0-	-11189	-0-	65615	3	218	4	N	6453	6415	0	19	8	74
							7098	9									
07	81034	X	75287	-0-	-5747	-0-	68060	3	196	4	N	6392	6386	0	22	8	58
							7031	9									
08	81034	X	71922	-0-	-9112	-0-	64644	3	99	4	N	6526	6429	0	16	8	139
							7179	9									
09	0		66925	-0-	66925	66925	60614	3	103	4	N	5644	5706	0	18	8	59
							6208	9									
10	0		65523	-0-	65523	132448	59458	3	63	4	N	5456	5440	0	10	8	65
							6002	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
05	85188	X	77449	-0-	-7739	-0-	72977 4371	3 9	101	4	N	3974	3967	0	10	8	31
06	81360	X	73548	-0-	-7812	-0-	68462 4880	3 9	206	4	N	4436	4408	0	8	8	51
07	82026	X	72338	-0-	-9688	-0-	67929 4252	3 9	157	4	N	3865	3866	0	15	8	35
08	80693	X	70405	-0-	-10288	-0-	65927 4398	3 9	80	4	N	3998	3939	0	9	8	85
09	0		66797	-0-	66797	66797	62755 3957	3 9	85	4	N	3597	3632	0	12	8	38
10	0		66056	-0-	66056	132853	61818 4187	3 9	51	4	N	3806	3789	0	10	8	45

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		187545	-0-	187545	989026	178282 8896	3 9	367	4	Y	8087	8095	0	26	8	129
06	1158192	X	169166	-0-	-989026	-0-	161454 7671	3 9	41	4	Y	6974	6947	0	25	8	131
07	170676	X	170676	-0-	-0-	-0-	163354 7311	3 9	11	4	Y	6646	6576	0	38	8	163
08	190371	X	162420	-0-	-27951	-0-	155547 6862	3 9	11	4	Y	6238	6214	0	21	8	166
09	184230	X	151689	-0-	-32541	-0-	145788 5897	3 9	4	4	Y	5361	5325	0	25	8	177
10	0		151099	-0-	151099	151099	145342 5672	3 9	85	4	Y	5156	5148	0	17	8	168

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

05	DLQ G-10		135875	-0-	135875	708044	130671 4935	3 9	269	4	Y	4486	4478	0	21	8	71
06	828145	X	120101	-0-	-708044	-0-	115443 4627	3 9	31	4	Y	4206	4180	0	18	8	79
07	117120	X	117120	-0-	-0-	-0-	113195 3917	3 9	8	4	Y	3561	3524	0	29	8	87
08	138601	X	120007	-0-	-18594	-0-	115985 4014	3 9	8	4	Y	3649	3622	0	17	8	97
09	134130	X	112188	-0-	-21942	-0-	108691 3494	3 9	3	4	Y	3176	3145	0	23	8	105
10	0		112840	-0-	112840	112840	109697 3079	3 9	64	4	Y	2799	2798	0	15	8	91

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
05	DLQ G-10	138322	-0-	138322	770734	133166	3	274	4	Y	4438	4436	0	20	8	71
						4882	9									
06	900189 X	129455	-0-	-770734	-0-	125254	3	33	4	Y	3789	3774	0	15	8	71
						4168	9									
07	130635 X	130635	-0-	-0-	-0-	126482	3	8	4	Y	3768	3722	0	25	8	92
						4145	9									
08	163184 X	123338	-0-	-39846	-0-	119532	3	8	4	Y	3453	3436	0	17	8	92
						3798	9									
09	0	115826	-0-	115826	115826	112651	3	3	4	Y	2884	2862	0	19	8	95
						3172	9									
10	0	108169	-0-	108169	223995	104988	3	61	4	Y	2836	2825	0	14	8	92
						3120	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

05	DLQ G-10	168402	-0-	168402	846477	159824	3	329	4	Y	7499	7499	0	24	8	119
						8249	9									
06	1008193 X	161716	-0-	-846477	-0-	153996	3	40	4	Y	6982	6951	0	18	8	132
						7680	9									
07	172938 X	172938	-0-	-0-	-0-	164324	3	11	4	Y	7821	7731	0	30	8	192
						8603	9									
08	169415 X	153272	-0-	-16143	-0-	146135	3	11	4	Y	6478	6480	0	18	8	172
						7126	9									
09	0	149080	-0-	149080	149080	142760	3	3	4	Y	5743	5702	0	23	8	190
						6317	9									
10	0	146902	-0-	146902	295982	140536	3	82	4	Y	5713	5699	0	18	8	186
						6284	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

05	146940 X	40951	-0-	-105989	-0-	33576	3	873	4	N	5911	5894	1	29	8	14
						6502	9									
06	137880 X	61817	-0-	-76063	-0-	56166	3	712	4	N	4490	4463	1	31	8	10
						4939	9									
07	142476 X	97055	-0-	-45421	-0-	90571	3	398	4	N	5533	5486	1	44	8	13
						6086	9									
08	114969 X	114969	-0-	-0-	-0-	107717	3	384	4	N	6244	6219	1	20	8	18
						6868	9									
*09	124831 X	124831	-0-	-0-	-0-	116843	3	80	4	N	7189	7154	1	23	8	30
						7908	9									
10	0	123378	-0-	123378	123378	116336	3	46	4	N	6360	6349	1	15	8	26
						6996	9									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

05	DLQ G-10	164011	-0-	164011	871497	152323	3	11688	9	Y	10625	10599	0	42	8	16
06	1020679 X	149182	-0-	-871497	-0-	138731	3	10451	9	Y	9501	9430	0	37	8	50
07	151992 X	151992	-0-	-0-	-0-	141923	3	10069	9	Y	9154	9107	0	61	8	36
08	184946 X	135773	-0-	-49173	-0-	126744	3	9029	9	Y	8208	8166	0	35	8	43
09	0	130987	-0-	130987	130987	122599	3	8388	9	Y	7625	7562	0	52	8	54
10	0	132366	-0-	132366	263353	124170	3	8196	9	Y	7451	7424	0	36	8	45

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

05	169694 X	148142	-0-	-21552	-0-	136294	3	11848	9	Y	10771	10749	0	37	8	16
06	164220 X	127203	-0-	-37017	-0-	116593	3	10610	9	Y	9645	9581	0	29	8	51
07	DLQ G-10	141705	-0-	141705	141705	128502	3	13203	9	Y	12003	11961	0	45	8	48
08	DLQ G-10	128562	-0-	128562	270267	118677	3	9885	9	Y	8986	8962	0	25	8	47
09	DLQ G-10	123319	-0-	123319	393586	114629	3	8690	9	Y	7900	7858	0	33	8	56
10	DLQ G-10	120985	-0-	120985	514571	112200	3	8785	9	Y	7986	7966	0	27	8	49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	DLQ G-10		106658	-0-	106658	578631	95127	3	11531	9	Y	10483	10460	0	38	8	16
06	664998	X	86367	-0-	-578631	-0-	76604	3	9763	9	Y	8875	8814	0	30	8	47
07	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	86617	3	10030	9	Y	9118	9081	0	48	8	36
08	121365	X	92841	-0-	-28524	-0-	83400	3	9441	9	Y	8583	8549	0	25	8	45
09	0		88352	-0-	88352	88352	79555	3	8797	9	Y	7997	7948	0	37	8	57
10	0		88562	-0-	88562	176914	79920	3	8642	9	Y	7856	7837	0	28	8	48

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
05	DLQ G-10		100891	-0-	100891	573972	90978	3	9913	9	Y	9012	8989	0	36	8	14
06	662896	X	88924	-0-	-573972	-0-	80398	3	8526	9	Y	7751	7694	0	30	8	41
07	93436	X	93436	-0-	-0-	-0-	84338	3	9098	9	Y	8271	8233	0	46	8	33
08	117180	X	88358	-0-	-28822	-0-	79881	3	8477	9	Y	7706	7675	0	24	8	40
09	0		80555	-0-	80555	80555	73149	3	7406	9	Y	6733	6689	0	36	8	48
10	0		78048	-0-	78048	158603	70759	3	7289	9	Y	6626	6609	0	25	8	40

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
05	165137	X	98805	-0-	-66332	-0-	86405	3	12400	9	Y	11273	11250	0	39	8	17
06	142470	X	57732	-0-	-84738	-0-	50465	3	7267	9	Y	6606	6568	0	20	8	35
07	DLQ G-10		32285	-0-	32285	32285	27435	3	4850	9	Y	4409	4404	0	22	8	18
08	DLQ G-10		81069	-0-	81069	113354	71424	3	9645	9	Y	8768	8713	0	27	8	46
09	DLQ G-10		80297	-0-	80297	193651	71807	3	8490	9	Y	7718	7671	0	38	8	55
10	DLQ G-10		79323	-0-	79323	272974	70684	3	8639	9	Y	7854	7833	0	28	8	48

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190216	X	160412	-0-	-29804	-0-	140852	3	19560	9	Y	17782	17762	0	44	8	27
06	184080	X	134085	-0-	-49995	-0-	116796	3	17289	9	Y	15717	15627	0	34	8	83
07	DLQ G-10		154879	-0-	154879	154879	136453	3	18426	9	Y	16751	16714	0	53	8	67
08	DLQ G-10		136878	-0-	136878	291757	121637	3	15241	9	Y	13855	13821	0	28	8	73
09	DLQ G-10		134179	-0-	134179	425936	119551	3	14628	9	Y	13298	13238	0	39	8	94
10	DLQ G-10		138102	-0-	138102	564038	123862	3	14240	9	Y	12945	12930	0	30	8	79

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199113	X	161385	-0-	-37728	-0-	146062	3	15323	9	Y	13930	13911	0	38	8	21
06	192690	X	154533	-0-	-38157	-0-	140590	3	13943	9	Y	12675	12595	0	34	8	67
07	DLQ G-10		160642	-0-	160642	160642	146738	3	13904	9	Y	12640	12609	0	47	8	51
08	DLQ G-10		126362	-0-	126362	287004	114453	3	11909	9	Y	10826	10795	0	25	8	57
09	DLQ G-10		136140	-0-	136140	423144	124853	3	11287	9	Y	10261	10208	0	37	8	73
10	DLQ G-10		142575	-0-	142575	565719	131248	3	11327	9	Y	10297	10278	0	29	8	63

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194277	X	149134	-0-	-45143	-0-	139283	3	993	4	N	8053	8037	0	17	8	137
							8858	9									
06	181560	X	130851	-0-	-50709	-0-	122070	3	748	4	N	7303	7247	0	15	8	178
							8033	9									
07	172484	X	123936	-0-	-48548	-0-	117011	3	54	4	N	6246	6079	0	21	8	324
							6871	9									
08	172484	X	116802	-0-	-55682	-0-	109783	3	99	4	N	6291	6374	0	12	8	229
							6920	9									
09	0		105992	-0-	105992	105992	100457	3	15	4	N	5018	5057	0	14	8	176
							5520	9									
10	0		123184	-0-	123184	229176	116721	3	6463	9	N	5875	5872	0	13	8	166

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168826	X	136617	-0-	-32209	-0-	123498	3	880	4	N	11126	11115	0	16	8	190
							12239	9									
06	161340	X	133249	-0-	-28091	-0-	121015	3	755	4	N	10435	10356	0	15	8	254
							11479	9									
07	159681	X	142644	-0-	-17037	-0-	131869	3	58	4	N	9743	9469	0	23	8	505
							10717	9									
08	159681	X	130718	-0-	-28963	-0-	120517	3	105	4	N	9178	9335	0	14	8	334
							10096	9									
09	0		101204	-0-	101204	101204	93327	3	14	4	N	7148	7217	0	14	8	251
							7863	9									
10	0		126206	-0-	126206	227410	117509	3	8697	9	N	7906	7920	0	13	8	224

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

05	212344	X	212344	-0-	-0-	-0-	197498	3	60	4	Y	13442	13342	0	31	8	193
							14786	9									
06	191760	X	190491	-0-	-1269	-0-	177572	3	225	4	Y	11540	11536	0	26	8	171
							12694	9									
07	DLQ G-10		178525	-0-	178525	178525	168106	3	4	4	Y	9468	9550	0	36	8	53
							10415	9									
08	DLQ G-10		156546	-0-	156546	335071	146852	3	2	4	Y	8811	8824	0	20	8	20
							9692	9									
09	DLQ G-10		162327	-0-	162327	497398	152459	3	9868	9	Y	8971	8914	0	29	8	48
10	DLQ G-10		163898	-0-	163898	661296	154429	3	9469	9	Y	8608	8607	0	21	8	28

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

05	206337	X	206337	-0-	-0-	-0-	193025	3	59	4	Y	12048	11948	0	33	8	173
							13253	9									
06	177063	X	177063	-0-	-0-	-0-	165764	3	210	4	Y	10081	10077	0	28	8	149
							11089	9									
07	DLQ G-10		144036	-0-	144036	144036	135359	3	3	4	Y	7885	7954	0	36	8	44
							8674	9									
08	DLQ G-10		136610	-0-	136610	280646	128015	3	1	4	Y	7813	7816	0	23	8	18
							8594	9									
09	DLQ G-10		153792	-0-	153792	434438	145391	3	8401	9	Y	7637	7581	0	34	8	40
10	DLQ G-10		152869	-0-	152869	587307	145261	3	7608	9	Y	6916	6910	0	24	8	22

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

05	200471	X	200471	-0-	-0-	-0-	191503	3	59	4	Y	8099	8031	0	31	8	116
							8909	9									
06	188460	X	143379	-0-	-45081	-0-	136875	3	175	4	Y	5754	5763	0	22	8	85
							6329	9									
07	DLQ G-10		170720	-0-	170720	170720	162723	3	4	4	Y	7266	7271	0	39	8	41
							7993	9									
08	DLQ G-10		127255	-0-	127255	297975	121634	3	1	4	Y	5109	5121	0	17	8	12
							5620	9									
09	DLQ G-10		165607	-0-	165607	463582	158942	3	6665	9	Y	6059	6005	0	34	8	32
10	DLQ G-10		156184	-0-	156184	619766	150161	3	6023	9	Y	5475	5466	0	23	8	18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110701	X	89388	-0-	-21313	-0-	76042	3	13346	9	N	12133	12074	0	61	8	50
06	97980	X	78650	-0-	-19330	-0-	67267	3	225	4	N	10144	10137	0			57
							11158	9									
07	96348	X	86413	-0-	-9935	-0-	74585	3	143	4	N	10623	10584	0			96
							11685	9									
08	94674	X	77050	-0-	-17624	-0-	66638	3	139	4	N	9339	9393	0			42
							10273	9									
09	0		64029	-0-	64029	64029	55272	3	113	4	N	7858	7867	0			33
							8644	9									
10	0		56448	-0-	56448	120477	48957	3	120	4	N	6701	6712	0			22
							7371	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167896	X	115325	-0-	-52571	-0-	98671	3	16654	9	N	15140	15100	0	44	8	63
06	137730	X	104695	-0-	-33035	-0-	89870	3	338	4	N	13170	13160	0			73
							14487	9									
07	142321	X	101055	-0-	-41266	-0-	86822	3	187	4	N	12769	12727	0			115
							14046	9									
08	141050	X	89638	-0-	-51412	-0-	76355	3	180	4	N	11912	11973	0			54
							13103	9									
09	0		78636	-0-	78636	78636	67968	3	140	4	N	9571	9585	0			40
							10528	9									
10	0		70651	-0-	70651	149287	61492	3	135	4	N	8204	8217	0			27
							9024	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183229	X	183229	-0-	-0-	-0-	167534	3	52	4	Y	14221	14114	0	37	8	205
							15643	9									
06	160359	X	160359	-0-	-0-	-0-	146593	3	186	4	Y	12345	12336	0	31	8	183
							13580	9									
07	161138	X	153158	-0-	-7980	-0-	141900	3	3	4	Y	10232	10315	0	43	8	57
							11255	9									
08	161138	X	139623	-0-	-21515	-0-	127345	3	1	4	Y	11161	11167	0	25	8	26
							12277	9									
09	155940	X	141613	-0-	-14327	-0-	131387	3	10226	9	Y	9296	9236	0	37	8	49
10	0		145709	-0-	145709	145709	135952	3	9757	9	Y	8870	8864	0	27	8	28

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209374	X	143417	-0-	-65957	-0-	131241	3	12176	9	N	11069	11005	0	61	8	46
06	164730	X	119686	-0-	-45044	-0-	109450	3	350	4	N	8987	8983	0			50
							9886	9									
07	168361	X	131114	-0-	-37247	-0-	120837	3	222	4	N	9141	9109	0			82
							10055	9									
08	160859	X	120739	-0-	-40120	-0-	111363	3	218	4	N	8325	8369	0			38
							9158	9									
09	138780	X	102130	-0-	-36650	-0-	94484	3	168	4	N	6798	6807	0			29
							7478	9									
10	0		86401	-0-	86401	86401	80182	3	172	4	N	5497	5508	0			18
							6047	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174468	X	112684	-0-	-61784	-0-	92195	3	20489	9	N	18626	18636	0			57
06	168840	X	96343	-0-	-72497	-0-	79088	3	17255	9	N	15686	15477	0			266
07	136803	X	99479	-0-	-37324	-0-	82740	3	16739	9	N	15217	15371	0			112
08	129084	X	91218	-0-	-37866	-0-	75544	3	15674	9	N	14249	14268	0			93
09	0		86156	-0-	86156	86156	72888	3	13268	9	N	12062	12120	0			35
10	0		76835	-0-	76835	162991	64462	3	12373	9	N	11248	11196	0			87

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181319	X	91342	-0-	-89977	-0-	75561	3	15781	9	N	14346	14279	0	68	8	60
06	135750	X	92988	-0-	-42762	-0-	77911	3	293	4	N	13440	13425	0			75
							14784	9									
07	120094	X	89523	-0-	-30571	-0-	75563	3	160	4	N	12545	12507	0			113
							13800	9									
08	120094	X	83728	-0-	-36366	-0-	70315	3	171	4	N	12038	12096	0			55
							13242	9									
09	93000	X	78415	-0-	-14585	-0-	66642	3	127	4	N	10587	10597	0			45
							11646	9									
10	0		69861	-0-	69861	69861	60088	3	131	4	N	8765	8781	0			29
							9642	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

05	132928	X	90575	-0-	-42353	-0-	77291	3	13284	9	N	12076	12085	0			37
06	128640	X	79635	-0-	-49005	-0-	68364	3	11271	9	N	10246	10109	0			174
07	108903	X	79809	-0-	-29094	-0-	69243	3	10566	9	N	9605	9708	0			71
08	99975	X	78965	-0-	-21010	-0-	68984	3	9981	9	N	9074	9086	0			59
09	0		70690	-0-	70690	70690	62797	3	7893	9	N	7175	7213	0			21
10	0		65547	-0-	65547	136237	58620	3	6927	9	N	6297	6269	0			49

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

05	147777	X	120879	-0-	-26898	-0-	104999	3	15880	9	N	14436	14446	0			44
06	143010	X	103999	-0-	-39011	-0-	90807	3	13192	9	N	11993	11834	0			203
07	139562	X	107728	-0-	-31834	-0-	94972	3	12756	9	N	11596	11714	0			85
08	131874	X	94530	-0-	-37344	-0-	83089	3	11441	9	N	10401	10418	0			68
09	119610	X	90821	-0-	-28789	-0-	81055	3	9766	9	N	8878	8921	0			25
10	0		91491	-0-	91491	91491	81528	3	9963	9	N	9057	9012	0			70

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

05	144708	X	115876	-0-	-28832	-0-	100824	3	15052	9	N	13684	13692	0			42
06	140040	X	103066	-0-	-36974	-0-	90091	3	12975	9	N	11795	11637	0			200
07	124465	X	108352	-0-	-16113	-0-	95854	3	12498	9	N	11362	11478	0			84
08	124465	X	87695	-0-	-36770	-0-	77407	3	10288	9	N	9353	9376	0			61
09	112140	X	94735	-0-	-17405	-0-	84919	3	9816	9	N	8924	8959	0			26
10	0		96212	-0-	96212	96212	86386	3	9826	9	N	8933	8890	0			69

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

05	250945	X	150012	-0-	-100933	-0-	136652	3	13360	9	N	12145	12083	0	62	8	50
06	242850	X	134202	-0-	-108648	-0-	122700	3	451	4	N	10046	10040	0			56
							11051	9									
07	177351	X	128636	-0-	-48715	-0-	118264	3	246	4	N	9205	9178	0			83
							10126	9									
08	173104	X	116245	-0-	-56859	-0-	107099	3	239	4	N	8097	8143	0			37
							8907	9									
09	145230	X	110397	-0-	-34833	-0-	101555	3	175	4	N	7879	7883	0			33
							8667	9									
10	0		96999	-0-	96999	96999	89606	3	171	4	N	6565	6577	0			21
							7222	9									

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

05	1345039	X	204480	-0-	-1140559	-0-	183038	3	21442	9	Y	19493	19475	0	50	8	30
06	192750	X	181692	-0-	-11058	-0-	163716	3	17976	9	Y	16342	16244	0	42	8	86
07	199175	X	185113	-0-	-14062	-0-	168714	3	16399	9	Y	14908	14877	0	57	8	60
08	199175	X	168807	-0-	-30368	-0-	154588	3	14219	9	Y	12926	12888	0	29	8	69
09	0		158535	-0-	158535	158535	145872	3	12663	9	Y	11512	11459	0	40	8	82
10	0		162546	-0-	162546	321081	150396	3	12150	9	Y	11045	11029	0	31	8	67

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828953	X	113250	-0-	-715703	-0-	95532	3	17718	9	Y	16107	16080	0	50	8	25
06	192750	X	98063	-0-	-94687	-0-	83325	3	14738	9	Y	13398	13312	0	40	8	71
07	199175	X	104022	-0-	-95153	-0-	89764	3	14258	9	Y	12962	12923	0	58	8	52
08	199175	X	90885	-0-	-108290	-0-	78594	3	12291	9	Y	11174	11139	0	28	8	59
09	192750	X	88682	-0-	-104068	-0-	77498	3	11184	9	Y	10167	10113	0	41	8	72
10	0		92868	-0-	92868	92868	81817	3	11051	9	Y	10046	10026	0	31	8	61

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

05	763351	X	116662	-0-	-646689	-0-	98129	3	18533	9	Y	16848	16824	0	51	8	26
06	111000	X	102897	-0-	-8103	-0-	87597	3	15300	9	Y	13909	13820	0	42	8	73
07	114700	X	105780	-0-	-8920	-0-	91006	3	14774	9	Y	13431	13390	0	60	8	54
08	114700	X	96043	-0-	-18657	-0-	83103	3	12940	9	Y	11764	11726	0	30	8	62
09	0		90071	-0-	90071	90071	78445	3	11626	9	Y	10569	10514	0	42	8	75
10	0		91836	-0-	91836	181907	80538	3	11298	9	Y	10271	10251	0	32	8	63

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

05	1115371	X	177777	-0-	-937594	-0-	156951	3	20826	9	Y	18933	18918	0	46	8	29
06	179070	X	164494	-0-	-14576	-0-	146852	3	17642	9	Y	16038	15942	0	40	8	85
07	185039	X	167688	-0-	-17351	-0-	151229	3	16459	9	Y	14963	14933	0	55	8	60
08	185039	X	150915	-0-	-34124	-0-	136460	3	14455	9	Y	13141	13104	0	28	8	69
09	0		141978	-0-	141978	141978	129019	3	12959	9	Y	11781	11727	0	39	8	84
10	0		145458	-0-	145458	287436	132827	3	12631	9	Y	11483	11468	0	29	8	70

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

05	93558	X	92753	-0-	-805	-0-	79769	3	108	4	Y	11705	11665	1	37	8	61
							12876	9									
06	90540	X	84599	-0-	-5941	-0-	73312	3	11287	9	Y	10261	10207	1	59	8	56
07	93558	X	82552	-0-	-11006	-0-	71611	3	10941	9	Y	9946	9881	1	48	8	73
08	93558	X	78085	-0-	-15473	-0-	67885	3	10200	9	Y	9273	9233	1	27	8	86
09	90540	X	72154	-0-	-18386	-0-	62919	3	9235	9	Y	8395	8348	1	34	8	99
*10	92752	X	70696	-0-	-22056	-0-	61971	3	8725	9	Y	7932	7912	1	26	8	93

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

05	949586	X	125917	-0-	-823669	-0-	108569	3	17348	9	Y	15771	15745	0	52	8	24
06	123570	X	107534	-0-	-16036	-0-	93047	3	14487	9	Y	13170	13082	0	42	8	70
07	127689	X	111112	-0-	-16577	-0-	97369	3	13743	9	Y	12494	12453	0	61	8	50
08	127689	X	98974	-0-	-28715	-0-	86964	3	12010	9	Y	10918	10881	0	30	8	57
09	0		96478	-0-	96478	96478	85404	3	11074	9	Y	10067	10009	0	44	8	71
10	0		95726	-0-	95726	192204	85123	3	10603	9	Y	9639	9618	0	33	8	59

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

05	1274916	X	191344	-0-	-1083572	-0-	167916	3	23428	9	Y	21298	21276	0	52	8	32
06	183870	X	171150	-0-	-12720	-0-	151276	3	19874	9	Y	18067	17960	0	44	8	95
07	189999	X	174849	-0-	-15150	-0-	156226	3	18623	9	Y	16930	16896	0	61	8	68
08	189999	X	159738	-0-	-30261	-0-	143638	3	16100	9	Y	14636	14596	0	31	8	77
09	0		148942	-0-	148942	148942	134778	3	14164	9	Y	12876	12819	0	43	8	91
10	0		158994	-0-	158994	307936	144774	3	14220	9	Y	12927	12905	0	34	8	79

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		8693	-0-	8693	8693	5054	3	3639	9	Y	3308	3211	1	38	8	59
*12	0		160658	-0-	160658	169351	124561	3	74	4	Y	32748	32617	1	97	8	93
							36023	9									
*01	0		183636	-0-	183636	352987	148097	3	109	4	Y	32209	32088	1	110	8	104
							35430	9									
*02	0		136444	-0-	136444	489431	113619	3	722	4	Y	20094	20043	1	79	8	76
							22103	9									
*03	0		142734	-0-	142734	632165	120646	3	495	4	Y	19630	19537	1	66	8	103
							21593	9									
*04	759514	X	127349	-0-	-632165	-0-	107703	3	2449	4	Y	15634	15597	1	66	8	74
							17197	9									
*05	123690	X	123371	-0-	-319	-0-	107551	3	146	4	Y	14249	14208	1	41	8	74
							15674	9									
*06	119700	X	107216	-0-	-12484	-0-	93856	3	13360	9	Y	12145	12087	1	66	8	66
*07	123690	X	107017	-0-	-16673	-0-	94663	3	12354	9	Y	11231	11164	1	51	8	82
*08	123690	X	100256	-0-	-23434	-0-	88977	3	11279	9	Y	10254	10211	1	29	8	96
*09	119700	X	89182	-0-	-30518	-0-	79360	3	9822	9	Y	8929	8885	1	35	8	105
10	123380	X	87756	-0-	-35624	-0-	78400	3	9356	9	Y	8505	8482	1	28	8	100

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114

05	195269	X	186480	-0-	-8789	-0-	167560	3	227	4	Y	16994	16952	1	40	8	89
							18693	9									
06	188970	X	161981	-0-	-26989	-0-	146303	3	15678	9	Y	14253	14181	1	84	8	77
07	195269	X	167112	-0-	-28157	-0-	152418	3	14694	9	Y	13358	13295	1	42	8	98
08	195269	X	153811	-0-	-41458	-0-	140512	3	13299	9	Y	12090	12047	1	28	8	113
*09	188970	X	141387	-0-	-47583	-0-	129778	3	11609	9	Y	10554	10508	1	35	8	124
10	0		139531	-0-	139531	139531	128620	3	10911	9	Y	9919	9900	1	26	8	117

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

05	0		139079	-0-	139079	758130	111044	3	28035	9	N	25486	25485	0	41	8	37
06	885799	X	127669	-0-	-758130	-0-	103341	3	24328	9	N	22116	22079	0	31	8	43
07	159867	X	132240	-0-	-27627	-0-	109013	3	6	4	N	21110	21020	0	49	8	84
							23221	9									
08	159867	X	124242	-0-	-35625	-0-	103231	3	21011	9	N	19101	19069	0	29	8	87
09	154710	X	114217	-0-	-40493	-0-	95774	3	18443	9	N	16766	16756	0	35	8	62
10	159867	X	114275	-0-	-45592	-0-	96810	3	17465	9	N	15877	15853	0	25	8	61

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

05	0		125742	-0-	125742	717633	94742	3	31000	9	N	28182	28184	0	41	8	41
06	820078	X	102445	-0-	-717633	-0-	77253	3	25192	9	N	22902	22867	0	31	8	45
07	104501	X	103021	-0-	-1480	-0-	78798	3	4	4	N	22017	21926	0	49	8	87
							24219	9									
08	104501	X	97253	-0-	-7248	-0-	75399	3	21854	9	N	19867	19835	0	29	8	90
09	0		86010	-0-	86010	86010	67055	3	18955	9	N	17232	17223	0	35	8	64
10	0		80496	-0-	80496	166506	62865	3	17631	9	N	16028	16005	0	25	8	62

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

05	0		145669	-0-	145669	373792	112209	3	33460	9	N	30418	30421	0	41	8	44
06	494347	X	120555	-0-	-373792	-0-	94122	3	26433	9	N	24030	23995	0	32	8	47
07	117868	X	117868	-0-	-0-	-0-	93558	3	24310	9	N	22100	22010	0	49	8	88
08	109174	X	109174	-0-	-0-	-0-	87672	3	21502	9	N	19547	19516	0	30	8	89
09	103350	X	91800	-0-	-11550	-0-	74017	3	17783	9	N	16166	16159	0	36	8	60
10	0		92553	-0-	92553	92553	75148	3	17405	9	N	15823	15797	0	25	8	61

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		163070	-0-	163070	425483	133381	3	29689	9	N	26990	26992	0	41	8	39
06	559177	X	133694	-0-	-425483	-0-	110439	3	23255	9	N	21141	21107	0	32	8	41
07	130253	X	130253	-0-	-0-	-0-	108990	3	21263	9	N	19330	19245	0	49	8	77
08	124527	X	118984	-0-	-5543	-0-	100344	3	18640	9	N	16945	16915	0	30	8	77
09	120510	X	103453	-0-	-17057	-0-	87764	3	15689	9	N	14263	14251	0	36	8	53
10	0		101692	-0-	101692	101692	86390	3	15302	9	N	13911	13884	0	26	8	54

APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		215092	-0-	215092	439001	167675	3	47417	9	Y	43106	42995	0	145	8	-0-
06	0		174143	-0-	174143	613144	139688	3	34455	9	Y	31323	31164	0	94	8	65
07	714444	X	101300	-0-	-613144	-0-	81432	3	19868	9	Y	18062	17972	0	125	8	30
08	142848	X	41410	-0-	-101438	-0-	33260	3	8150	9	Y	7409	7351	0	76	8	12
09	138240	X	116279	-0-	-21961	-0-	93862	3	22417	9	Y	20379	20183	0	171	8	37
10	0		129861	-0-	129861	129861	108180	3	21681	9	Y	19710	19577	0	115	8	55

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		151753	-0-	151753	827083	121474	3	30279	9	N	27526	27529	0	41	8	40
06	948045	X	120962	-0-	-827083	-0-	97716	3	23246	9	N	21133	21101	0	31	8	41
07	149110	X	128164	-0-	-20946	-0-	105554	3	5	4	N	20550	20460	0	49	8	82
							22605	9									
08	149110	X	119297	-0-	-29813	-0-	99582	3	19715	9	N	17923	17894	0	29	8	82
09	144300	X	108321	-0-	-35979	-0-	91236	3	17085	9	N	15532	15522	0	35	8	57
10	0		104074	-0-	104074	104074	87867	3	16207	9	N	14734	14709	0	25	8	57

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		170767	-0-	170767	905044	139484	3	31283	9	N	28439	28444	0	41	8	41
06	1047178	X	142134	-0-	-905044	-0-	117573	3	24561	9	N	22328	22294	0	31	8	44
07	151063	X	146137	-0-	-4926	-0-	123221	3	6	4	N	20827	20739	0	49	8	83
							22910	9									
08	151063	X	139014	-0-	-12049	-0-	119081	3	19933	9	N	18121	18092	0	29	8	83
09	146190	X	124720	-0-	-21470	-0-	107820	3	16900	9	N	15364	15355	0	35	8	57
10	0		114492	-0-	114492	114492	99216	3	15276	9	N	13887	13866	0	24	8	54

APOLLO 48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		149591	-0-	149591	340787	114770	3	34821	9	Y	31655	31539	0	145	8	-0-
06	0		105633	-0-	105633	446420	82472	3	23161	9	Y	21055	20916	0	95	8	44
07	505522	X	59102	-0-	-446420	-0-	46672	3	12430	9	Y	11300	11212	0	113	8	19
08	115692	X	60810	-0-	-54882	-0-	48341	3	12469	9	Y	11335	11259	0	77	8	18
09	111960	X	100253	-0-	-11707	-0-	80684	3	19569	9	Y	17790	17605	0	171	8	32
10	0		88445	-0-	88445	88445	73380	3	15065	9	Y	13695	13574	0	115	8	38

APOLLO 48 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 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
05	0		235401	-0-	235401	339088	181105	3	54296	9	Y	49360	49375	0			-0-
06	0		144886	-0-	144886	483974	111775	3	33111	9	Y	30101	30038	0			63
07	690411	X	206437	-0-	-483974	-0-	166431	3	40006	9	Y	36369	36371	0			61
08	219108	X	162535	-0-	-56573	-0-	132296	3	30239	9	Y	27490	27507	0			44
09	0		172578	-0-	172578	172578	138885	3	33693	9	Y	30630	30618	0			56
10	0		139503	-0-	139503	312081	111687	3	27816	9	Y	25287	25272	0			71

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 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
05	0		260148	-0-	260148	370848	199771	3	60377	9	Y	54888	54904	0			-0-
06	0		221897	-0-	221897	592745	174304	3	47593	9	Y	43266	43176	0			90
07	0		158447	-0-	158447	751192	126152	3	32295	9	Y	29359	29400	0			49
08	821838	X	70646	-0-	-751192	-0-	55465	3	15181	9	Y	13801	13828	0			22
09	0		136900	-0-	136900	136900	108231	3	28669	9	Y	26063	26037	0			48
10	0		128034	-0-	128034	264934	104935	3	23099	9	Y	20999	20988	0			59

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

05	0		241477	-0-	241477	353027	183919	3	57558	9	Y	52325	52341	0			-0-
06	0		151271	-0-	151271	504298	114337	3	36934	9	Y	33576	33506	0			70
07	691495	X	187197	-0-	-504298	-0-	144255	3	42942	9	Y	39038	39042	0			66
08	173631	X	133062	-0-	-40569	-0-	103199	3	29863	9	Y	27148	27171	0			43
09	0		151028	-0-	151028	151028	118570	3	32458	9	Y	29507	29496	0			54
10	0		138038	-0-	138038	289066	111928	3	26110	9	Y	23736	23723	0			67

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

05	0		222666	-0-	222666	304630	169782	3	52884	9	Y	48076	48088	0			-0-
06	0		204052	-0-	204052	508682	156476	3	47576	9	Y	43251	43160	0			91
07	720257	X	211575	-0-	-508682	-0-	169955	3	41620	9	Y	37836	37863	0			64
08	229896	X	79632	-0-	-150264	-0-	65505	3	14127	9	Y	12843	12886	0			21
09	0		144412	-0-	144412	144412	115602	3	28810	9	Y	26191	26164	0			48
10	0		155256	-0-	155256	299668	127892	3	27364	9	Y	24876	24854	0			70

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

05	0		231223	-0-	231223	505025	178494	3	52729	9	Y	47935	47831	0	145	8	-0-
06	0		172334	-0-	172334	677359	133204	3	39130	9	Y	35573	35405	0	94	8	74
07	762183	X	84824	-0-	-677359	-0-	66155	3	18669	9	Y	16972	16904	0	114	8	28
08	138074	X	81210	-0-	-56864	-0-	63560	3	17650	9	Y	16045	15970	0	77	8	26
09	0		111468	-0-	111468	111468	88775	3	22693	9	Y	20630	20447	0	171	8	38
10	0		106870	-0-	106870	218338	87517	3	19353	9	Y	17594	17468	0	115	8	49

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

05	0		265332	-0-	265332	464699	211216	3	54116	9	Y	49196	49078	0	145	8	-0-
06	0		199491	-0-	199491	664190	159977	3	39514	9	Y	35922	35751	0	96	8	75
07	770513	X	106323	-0-	-664190	-0-	85535	3	20788	9	Y	18898	18827	0	114	8	32
08	162471	X	102499	-0-	-59972	-0-	84299	3	18200	9	Y	16545	16475	0	76	8	26
09	0		151864	-0-	151864	151864	125614	3	26250	9	Y	23864	23675	0	171	8	44
10	0		135666	-0-	135666	287530	114194	3	21472	9	Y	19520	19390	0	119	8	55

LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

05	1071591	X	163978	-0-	-907613	-0-	146553	3	17425	9	Y	15841	15830	0	39	8	24
06	169140	X	146341	-0-	-22799	-0-	131848	3	14493	9	Y	13175	13096	0	33	8	70
07	174778	X	144766	-0-	-30012	-0-	131692	3	13074	9	Y	11885	11863	0	44	8	48
08	174778	X	136139	-0-	-38639	-0-	124588	3	11551	9	Y	10501	10471	0	23	8	55
09	0		125378	-0-	125378	125378	115413	3	9965	9	Y	9059	9018	0	32	8	64
10	0		117784	-0-	117784	243162	108641	3	9143	9	Y	8312	8303	0	22	8	51

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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
AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

05	0	184843	-0-	184843	184843	134023	3	1881	4	N	44490	44343	1	44	8	103
						48939	9									
06	0	428411	-0-	428411	613254	342413	3	4162	4	N	74396	74246	1	80	8	173
						81836	9									
07	0	424057	-0-	424057	1037311	362279	3	1616	4	N	54693	54621	1	113	8	132
						60162	9									
08	0	365484	-0-	365484	1402795	322440	3	1149	4	N	38086	38051	1	58	8	109
						41895	9									
*09	1732318 X	329523	-0-	-1402795	-0-	297571	3	205	4	N	28861	28778	1	71	8	121
						31747	9									
10	359538 X	275007	-0-	-84531	-0-	249282	3	99	4	N	23296	23281	1	42	8	94
						25626	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016

05	0	133015	-0-	133015	133015	94041	3	1320	4	N	34231	34125	1	27	8	79
						37654	9									
06	0	313558	-0-	313558	446573	247476	3	3012	4	N	57336	57237	1	45	8	133
						63070	9									
07	0	293966	-0-	293966	740539	249518	3	1104	4	N	39404	39381	1	61	8	95
						43344	9									
08	0	254578	-0-	254578	995117	222041	3	798	4	N	28854	28836	1	31	8	82
						31739	9									
09	0	238219	-0-	238219	1233336	213542	3	147	4	N	22300	22250	1	38	8	94
						24530	9									
10	0	229936	-0-	229936	1463272	209676	3	83	4	N	18343	18337	1	26	8	74
						20177	9									

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9281 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 9566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

05	26910 X	7420	-0-	-19490	-0-	62	1	7015	3	N	312	361	1			371
						343	9									
06	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	60	1	9997	3	N	299	367	1			303
						329	9									
07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	62	1	10496	3	N	268	369	1			202
						295	9									
08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	62	1	10200	3	N	257					459
						283	9									
09	0	9973	-0-	9973	9973	60	1	9660	3	N	230	376	1			313
						253	9									
10	0	9513	-0-	9513	19486	62	1	9209	3	N	220	377	1			156
						242	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	56	1	3678	3	N	152	387	1			364
						167	9									
*03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					364
04	3540 X	6	-0-	-3534	-0-	6	3			N	-0-					364
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	189	1			175
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					175
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	16	1	5239	3	N	112	186	1			101
						123	9									
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					101
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					101
10	0	2104	-0-	2104	2104	36	1	1989	3	N	72					173
						79	9									

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
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	Y	46					338
							51	9									
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	34	192	1			180
							37	9									
*01	2511	X	2182	-0-	-329	-0-	62	1	2078	3	Y	38					218
							42	9									
*02	2268	X	2055	-0-	-213	-0-	56	1	1952	3	Y	43					261
							47	9									
*03	2263	X	2175	-0-	-88	-0-	62	1	2107	3	Y	5					266
							6	9									
*04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	60	1	2120	3	Y	30					296
							33	9									
*05	2263	X	1772	-0-	-491	-0-	62	1	1689	3	Y	19					315
							21	9									
*06	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	60	1	1850	3	Y	47	189	1			173
							52	9									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	Y	49					222
							54	9									
*08	1674	N	648	-0-	-1026	-0-	22	1	593	3	Y	30					252
							33	9									
*09	1620	N	1198	-0-	-422	-0-	26	1	1135	3	Y	34					286
							37	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					286

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	218	1	4900	3	Y	140	116	0			49
							1	4	154	9							
06	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	125	1	2644	3	Y	61	85	0			25
							1	4	67	9							
07	3565	X	1836	-0-	-1729	-0-	71	1	1486	3	Y	254	172	0			107
							279	9									
08	5270	X	2651	-0-	-2619	-0-	91	1	2388	3	Y	155	213	0			49
							1	4	171	9							
09	5100	X	3707	-0-	-1393	-0-	140	1	3475	3	Y	84	82	0			51
							92	9									
10	0		2153	-0-	2153	2153	99	1	1872	3	Y	165					216
							182	9									

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
08	14B DENY		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					471
09	14B2 EXT		33	-0-	33	53	33	3			Y	-0-					471
10	14B2 EXT		21	-0-	21	74	21	3			Y	-0-					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	165	0			29
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	22	1	3165	3	Y	1148	772	0			376
							1263	9									
09	0		2086	-0-	2086	2086	2004	3	2	4	Y	73	426	1			23
							80	9									
10	0		363	-0-	363	2449	90	3	5	4	Y	244	120	1			147
							268	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
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	N	119					510
							131	9									
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	3	N	46	417	1			139
							51	9									
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	9	N	3					142
08	1581	X	18	-0-	-1563	-0-	18	1			N	-0-					142
09	0		13400	-0-	13400	13400	38	1	12713	3	N	590	387	1			345
							649	9									
10	0		2564	-0-	2564	15964	18	1	2363	3	N	166					511
							183	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

05	20088	X	13178	-0-	-6910	-0-	18	1	12424	3	Y	563	513	0			154
							117	4	619	9							
06	19440	X	7976	-0-	-11464	-0-	544	1	7021	3	Y	170	177	0			147
							224	4	187	9							
07	16027	X	11515	-0-	-4512	-0-	10884	3	187	4	Y	404	261	0			290
							444	9									
08	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	129	1	14013	3	Y	617	238	0			669
							4	4	679	9							
09	12750	X	4036	-0-	-8714	-0-	3754	3	122	4	Y	145					814
							160	9									
10	0		405	-0-	405	405	404	4	1	9	Y	1					815

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

05	14849	X	11156	-0-	-3693	-0-	62	1	10612	3	N	438	468	1			863
							482	9									
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					863
*07	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	14858	3	680	9	N	618	459	1			1022
*08	14849	X	13807	-0-	-1042	-0-	64	1	13671	3	N	65					1087
							72	9									
*09	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16298	3	8	9	N	7	460	1			634
10	0		10909	-0-	10909	10909	448	1	10455	3	N	5					639
							6	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

05	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	982	1	16698	3	N	595	686	1			424
							655	9									
06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	870	1	14765	3	N	483	332	1			575
							531	9									
07	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	940	1	16056	3	N	622	720	1			477
							684	9									
08	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	992	1	16255	3	N	577	655	1			399
							635	9									
09	0		16077	-0-	16077	16077	940	1	14566	3	N	519	370	1			548
							571	9									
10	0		15595	-0-	15595	31672	876	1	14114	3	N	550	734	1			364
							605	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
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	1856	1	40031	3	Y	2414	2353	0			674
							748	4	2655	9							
06	58657	X	58657	-0-	-0-	-0-	2444	1	51875	3	Y	3378	3392	0			660
							622	4	3716	9							
07	65343	X	65343	-0-	-0-	-0-	2494	1	58967	3	Y	3457	3306	0			811
							79	4	3803	9							
08	61533	X	61533	-0-	-0-	-0-	2622	1	55477	3	Y	3122	3127	0			806
							3434	9									
09	55545	X	55545	-0-	-0-	-0-	52	1	52384	3	Y	2825	2541	0			1090
							1	4	3108	9							
10	0		40610	-0-	40610	40610	572	1	37079	3	Y	2690	2199	0			1581
							2959	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	670	1	7592	3	Y	150					308
							165	9									
06	16440	X	13013	-0-	-3427	-0-	215	1	12520	3	Y	253	357	0			204
							278	9									
07	16988	X	12758	-0-	-4230	-0-	800	1	11848	3	Y	100	49	0			255
							110	9									
08	16988	X	11139	-0-	-5849	-0-	794	1	9982	3	Y	330	170	0			415
							363	9									
09	13020	X	10233	-0-	-2787	-0-	9233	3	1000	9	Y	909	510	0			814
10	0		9842	-0-	9842	9842	363	1	8872	3	Y	552	779	0			587
							607	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	992	1	12874	3	Y	697					1433
							767	9									
06	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	960	1	19647	3	Y	796	1338	1			891
							876	9									
07	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	482	1	16939	3	Y	1025	788	1			1128
							1128	9									
08	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	238	1	17489	3	Y	238	916	1			450
							262	9									
09	21480	X	13695	-0-	-7785	-0-	13200	3	495	9	Y	450					900
10	0		1225	-0-	1225	1225	1225	3			Y	-0-					900

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	648	1	13407	3	Y	309	313	0			79
							340	9									
06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	679	1	10339	3	Y	405	351	0			133
							446	9									
07	13547	X	2272	-0-	-11275	-0-	608	1	1558	3	Y	96					229
							106	9									
08	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	736	1	12597	3	Y	391	279	0			341
							430	9									
09	0		12664	-0-	12664	12664	434	1	11681	3	Y	499	710	0			130
							549	9									
10	0		10041	-0-	10041	22705	223	1	9384	3	Y	384	435	0			79
							12	4	422	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
05	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	737	1	21079	3	N	182	168	0			69
							56	4	200	9							
06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	773	1	20995	3	N	489	344	0			214
							115	4	538	9							
07	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	737	1	20078	3	N	246	375	0			85
							73	4	271	9							
08	27125	X	18901	-0-	-8224	-0-	701	1	17953	3	N	186	210	0			61
							42	4	205	9							
09	0		17518	-0-	17518	17518	17511	3	7	9	N	6					67
10	0		27375	-0-	27375	44893	492	1	26496	3	N	333	153	0			247
							21	4	366	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	750	1	16853	3	Y	432	487	0			152
							4	4	475	9							
06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	661	1	13949	3	Y	347	355	0			144
							5	4	382	9							
07	15004	X	14510	-0-	-494	-0-	645	1	13563	3	Y	270	300	0			114
							5	4	297	9							
08	18073	X	12693	-0-	-5380	-0-	454	1	11962	3	Y	249	284	0			79
							3	4	274	9							
09	17490	X	11665	-0-	-5825	-0-	443	1	10963	3	Y	235	171	0			143
							259	9									
10	0		13568	-0-	13568	13568	659	1	12491	3	Y	380					523
							418	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	412	1	15908	3	N	737	746	1			588
							811	9									
06	23070	X	17277	-0-	-5793	-0-	691	1	15845	3	N	674	740	1			522
							741	9									
07	23839	X	18668	-0-	-5171	-0-	930	1	16954	3	N	713	736	1			499
							784	9									
08	23839	X	17766	-0-	-6073	-0-	864	1	16132	3	N	700	742	1			457
							770	9									
09	0		18004	-0-	18004	18004	960	1	16256	3	N	716	741	1			432
							788	9									
10	0		17234	-0-	17234	35238	872	1	15621	3	N	674	374	1			732
							741	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	62	1	12537	3	Y	817	741	1			1055
							899	9									
06	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	60	1	16202	3	Y	941	1118	1			878
							1035	9									
07	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	992	1	19566	3	Y	985	1112	1			751
							1084	9									
08	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	898	1	16382	3	Y	876	1111	1			516
							964	9									
09	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	18673	3	1088	9	Y	989	725	1			780
10	0		11994	-0-	11994	11994	448	1	10757	3	Y	717	753	1			744
							789	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
05	25513	X	22714	-0-	-2799	-0-	62	1	21267	3	N	1259	1092	1			808
							1385	9									
06	24060	X	19446	-0-	-4614	-0-	60	1	18265	3	N	1019	1115	1			712
							1121	9									
07	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	62	1	21484	3	N	1286	1464	1			534
							1415	9									
08	22909	X	21919	-0-	-990	-0-	62	1	20574	3	N	1166	929	1			771
							1283	9									
09	0		21510	-0-	21510	21510	60	1	20162	3	N	1171	1487	1			455
							1288	9									
10	0		20920	-0-	20920	42430	48	1	19735	3	N	1034	748	1			741
							1137	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	1817	1	31337	3	Y	2967	2922	0			521
							2	4	3264	9							
06	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	1170	1	25788	3	Y	2375	2436	0			460
							13	4	2613	9							
07	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	1142	1	21001	3	Y	2108	2099	0			469
							34	4	2319	9							
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	558	1	8202	3	Y	859	1035	0			293
							945	9									
09	0		40066	-0-	40066	40066	758	1	35691	3	Y	3286	2456	0			1123
							2	4	3615	9							
10	0		3273	-0-	3273	43339	590	1	2453	3	Y	209	382	0			950
							230	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	416	1	10814	3	N	280	370	1			799
							308	9									
06	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	52	1	17996	3	N	620	367	1			1052
							268	4	682	9							
07	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	930	1	19256	3	N	679	746	1			985
							747	9									
08	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	720	1	13992	3	N	911	746	1			1150
							1002	9									
09	0		27641	-0-	27641	27641	27506	3	135	9	N	123	376	1			897
10	0		16655	-0-	16655	44296	22	1	16114	3	N	472	365	1			1004
							519	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
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	3	Y	22					158
							24	9									
06	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	265	1	23716	3	Y	627	280	0			505
							690	9									
07	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	1122	1	23020	3	Y	76	120	0			461
							84	9									
08	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	1004	1	18228	3	Y	39	307	0			193
							43	9									
09	24660	X	16221	-0-	-8439	-0-	16103	3	118	9	Y	107	204	0			96
10	0		16073	-0-	16073	16073	505	1	15406	3	Y	147	92	0			151
							162	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
05	98787	X	23083	-0-	-75704	-0-	781	1	21382	3	Y	684	678	0			105
							168	4	752	9							
06	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	746	1	22016	3	Y	1299	1323	0			81
							70	4	1429	9							
07	23560	X	3371	-0-	-20189	-0-	2849	3	127	4	Y	359	136	0			304
							395	9									
08	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	203	1	28126	3	Y	1121	1208	0			217
							185	4	1233	9							
09	24270	X	22832	-0-	-1438	-0-	21885	3	22	4	Y	841	929	0			129
							925	9									
10	0		19591	-0-	19591	19591	868	1	18229	3	Y	445	298	0			276
							4	4	490	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
05	35216	X	32683	-0-	-2533	-0-	44	1	30850	3	Y	1363	1421	0			373
							290	4	1499	9							
06	36930	X	15988	-0-	-20942	-0-	1076	1	13877	3	Y	537	444	0			466
							444	4	591	9							
07	46965	X	22494	-0-	-24471	-0-	20916	3	360	4	Y	1107	779	0			794
							1218	9									
08	46965	X	34124	-0-	-12841	-0-	305	1	33167	3	Y	584	652	0			726
							10	4	642	9							
09	36690	X	6182	-0-	-30508	-0-	5842	3	189	4	Y	137					863
							151	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					864

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
05	22971	X	21381	-0-	-1590	-0-	889	1	19988	3	Y	454	524	0			160
							5	4	499	9							
06	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	1074	1	22688	3	Y	561	488	0			233
							8	4	617	9							
07	25172	X	22297	-0-	-2875	-0-	992	1	20870	3	Y	389	458	0			164
							7	4	428	9							
08	25172	X	19896	-0-	-5276	-0-	715	1	18840	3	Y	305	372	0			97
							5	4	336	9							
09	24360	X	17164	-0-	-7196	-0-	649	1	16069	3	Y	405	256	0			246
							446	9									
10	0		22465	-0-	22465	22465	1104	1	20908	3	Y	412					658
							453	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
05	196767	X	35222	-0-	-161545	-0-	1141	1	31229	3	Y	2369	2127	0			364
							246	4	2606	9							
06	44250	X	35622	-0-	-8628	-0-	1114	1	32862	3	Y	1401	1678	0			87
							105	4	1541	9							
07	41633	X	14476	-0-	-27157	-0-	13415	3	599	4	Y	420	151	0			356
							462	9									
08	39370	X	39301	-0-	-69	-0-	261	1	36139	3	Y	2421	2307	0			470
							238	4	2663	9							
09	36270	X	28664	-0-	-7606	-0-	26388	3	26	4	Y	2045	2202	0			313
							2250	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1094	730	0			677

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
05	31000	X	27622	-0-	-3378	-0-	913	1	24874	3	Y	1648	1726	0			171
							22	4	1813	9							
06	30000	X	24288	-0-	-5712	-0-	585	1	22118	3	Y	1370	1372	0			169
							78	4	1507	9							
07	28768	X	7817	-0-	-20951	-0-	239	1	7215	3	Y	314	332	0			151
							18	4	345	9							
08	29078	X	137	-0-	-28941	-0-	127	3	10	9	Y	9					160
09	28140	X	19803	-0-	-8337	-0-	115	1	18673	3	Y	923	666	0			417
							1015	9									
10	0		39084	-0-	39084	39084	903	1	35992	3	Y	1990	1957	0			450
							2189	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
05	30287	X	29560	-0-	-727	-0-	994	1	27080	3	Y	1329	1344	0			138
							24	4	1462	9							
06	29370	X	23065	-0-	-6305	-0-	555	1	20994	3	Y	1311	1287	0			162
							74	4	1442	9							
07	28489	X	3854	-0-	-24635	-0-	115	1	3468	3	Y	239	286	0			115
							8	4	263	9							
08	28489	X	73	-0-	-28416	-0-	62	3	11	9	Y	10					125
09	27570	X	6114	-0-	-21456	-0-	35	1	5630	3	Y	408	349	0			184
							449	9									
10	0		14061	-0-	14061	14061	327	1	13009	3	Y	659	694	0			149
							725	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
05	46655	X	15038	-0-	-31617	-0-	89	1	14243	3	Y	574	580	0			139
							75	4	631	9							
06	48447	X	48447	-0-	-0-	-0-	804	1	44870	3	Y	2236	2170	0			205
							313	4	2460	9							
07	45849	X	35397	-0-	-10452	-0-	639	1	32502	3	Y	2028	1303	0			930
							25	4	2231	9							
08	45725	X	10835	-0-	-34890	-0-	256	1	10018	3	Y	510	1273	0			167
							561	9									
09	0		29482	-0-	29482	29482	458	1	27363	3	Y	1484	1192	1			459
							29	4	1632	9							
10	0		21251	-0-	21251	50733	698	1	18850	3	Y	661	722	1			398
							976	4	727	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

05	19654	X	18458	-0-	-1196	-0-	615	1	17581	3	Y	195	215	0			74
							47	4	215	9							
06	23910	X	15982	-0-	-7928	-0-	552	1	15003	3	Y	314	251	0			137
							82	4	345	9							
07	24707	X	12547	-0-	-12160	-0-	440	1	11969	3	Y	85	193	0			29
							44	4	94	9							
08	24707	X	18612	-0-	-6095	-0-	688	1	17638	3	Y	223	179	0			73
							41	4	245	9							
09	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	7					80
10	0		18966	-0-	18966	18966	338	1	18199	3	Y	377	178	0			279
							14	4	415	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

05	28489	X	11177	-0-	-17312	-0-	320	1	10593	3	Y	190	191	0			46
							55	4	209	9							
06	24960	X	21507	-0-	-3453	-0-	701	1	20007	3	Y	600	591	0			55
							139	4	660	9							
07	23839	X	17412	-0-	-6427	-0-	414	1	16820	3	Y	150	136	0			69
							13	4	165	9							
08	25296	X	8729	-0-	-16567	-0-	256	1	8207	3	Y	242	232	0			79
							266	9									
09	0		15688	-0-	15688	15688	600	1	14637	3	Y	395	352	1			122
							16	4	435	9							
10	0		9665	-0-	9665	25353	150	1	8558	3	Y	467	308	1			281
							443	4	514	9							

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

05	31000	X	19570	-0-	-11430	-0-	633	1	18096	3	Y	721	687	0			274
							48	4	793	9							
06	23910	X	17054	-0-	-6856	-0-	595	1	16150	3	Y	200	387	0			87
							89	4	220	9							
07	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	807	1	21973	3	Y	889	669	0			307
							80	4	978	9							
08	25761	X	18809	-0-	-6952	-0-	677	1	17358	3	Y	667	756	0			218
							40	4	734	9							
09	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					Y	23					241
10	0		27605	-0-	27605	27605	486	1	26166	3	Y	848	461	0			628
							20	4	933	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
05	30845	X	25119	-0-	-5726	-0-	378	1	22980	3	Y	1599	1604	0			220
							2	4	1759	9							
06	29430	X	23904	-0-	-5526	-0-	367	1	22009	3	Y	1387	1318	0			289
							2	4	1526	9							
07	30411	X	15047	-0-	-15364	-0-	214	1	13843	3	Y	897	1018	0			168
							3	4	987	9							
08	27187	X	743	-0-	-26444	-0-	1	1	79	3	Y	603	635	0			136
							663	9									
09	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	671	600	0			207
10	0		11453	-0-	11453	11453	270	1	10710	3	Y	430	434	0			203
							473	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40163	X	40163	-0-	-0-	-0-	614	1	37316	3	Y	2026	2124	0			279
							4	4	2229	9							
06	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	606	1	36395	3	Y	1908	1790	0			397
							4	4	2099	9							
07	34720	X	23632	-0-	-11088	-0-	344	1	22210	3	Y	976	1190	0			183
							4	4	1074	9							
08	34720	X	22298	-0-	-12422	-0-	368	1	21200	3	Y	613	657	0			139
							56	4	674	9							
09	33600	X	29940	-0-	-3660	-0-	608	1	28234	3	Y	998	829	0			308
							1098	9									
10	0		23480	-0-	23480	23480	542	1	21450	3	Y	1352	1021	0			639
							1	4	1487	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	16965	-0-	-10780	-0-	992	1	15308	3	N	599	821	0			428
							6	4	659	9							
06	26850	X	882	-0-	-25968	-0-	832	1	50	9	N	45	45	0			428
07	23746	X	20787	-0-	-2959	-0-	544	1	19556	3	N	561	561	0			428
							70	4	617	9							
08	20119	X	16802	-0-	-3317	-0-	718	1	15245	3	N	736	733	0			431
							29	4	810	9							
09	0		10714	-0-	10714	10714	54	1	10095	3	N	499	731	0			199
							16	4	549	9							
10	0		13255	-0-	13255	23969	62	1	12307	3	N	573					772
							256	4	630	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22050	X	14174	-0-	-7876	-0-	488	1	12833	3	Y	775	908	0			207
							853	9									
*12	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	1229	1	28056	3	Y	1417	1336	0			288
							1559	9									
*01	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	1132	1	26187	3	Y	1360	1364	0			284
							1496	9									
*02	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	542	1	21528	3	Y	1118	986	0			416
							1230	9									
*03	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	880	1	23827	3	Y	1426	1584	0			258
							1569	9									
*04	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	1201	1	23952	3	Y	1061	1122	0			197
							1167	9									
*05	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	1094	1	22647	3	Y	1544	1348	0			393
							1698	9									
*06	22620	X	12195	-0-	-10425	-0-	709	1	10797	3	Y	626	813	0			206
							689	9									
*07	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	-0-					206
*08	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	43	211	0			38
*09	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	956	1	25721	3	Y	1086	841	0			283
							1195	9									
10	25327	X	21258	-0-	-4069	-0-	471	1	19769	3	Y	904	1001	0			186
							24	4	994	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

05	34348	X	30290	-0-	-4058	-0-	962	1	26781	3	Y	2224	2281	0			361
							101	4	2446	9							
06	31050	X	29311	-0-	-1739	-0-	908	1	25896	3	Y	2276	2177	0			460
							3	4	2504	9							
07	32085	X	26152	-0-	-5933	-0-	887	1	23102	3	Y	1965	2038	0			387
							1	4	2162	9							
08	32085	X	25504	-0-	-6581	-0-	952	1	22221	3	Y	2087	2112	0			362
							35	4	2296	9							
09	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	1143	1	26971	3	Y	2596	2448	0			510
							2856	9									
10	0		21720	-0-	21720	21720	761	1	18733	3	Y	2024	2210	0			324
							2226	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

05	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	1062	1	15787	3	Y	911	1021	0			270
							227	4	1002	9							
06	19620	X	14422	-0-	-5198	-0-	857	1	12878	3	Y	293	495	0			68
							365	4	322	9							
07	17887	X	16968	-0-	-919	-0-	999	1	14513	3	Y	1169	1009	0			228
							170	4	1286	9							
08	18631	X	5837	-0-	-12794	-0-	357	1	4949	3	Y	461	571	0			118
							24	4	507	9							
09	17490	X	16394	-0-	-1096	-0-	446	1	14465	3	Y	1318	1182	0			254
							33	4	1450	9							
10	0		13287	-0-	13287	13287	243	1	11840	3	Y	1068	1049	0			273
							29	4	1175	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	796	1	11826	3	Y	1165	1335	0			345
							170	4	1282	9							
06	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1002	1	15057	3	Y	583	792	0			136
							427	4	641	9							
07	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	1009	1	14660	3	Y	106	221	0			21
							172	4	117	9							
08	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	1238	1	17149	3	Y	104	98	0			27
							84	4	114	9							
09	17130	X	15106	-0-	-2024	-0-	446	1	14474	3	Y	139	139	0			27
							33	4	153	9							
10	0		7907	-0-	7907	7907	153	1	7440	3	Y	269	227	0			69
							18	4	296	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	1	228	0			-0-
							10	4	1	9							
06	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-					-0-
07	20987	X	1061	-0-	-19926	-0-	9	1	125	3	Y	842	678	0			164
							1	4	926	9							
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	936	860	0			240
09	12750	X	4580	-0-	-8170	-0-	103	1	3328	3	Y	1037	1077	0			200
							8	4	1141	9							
10	0		14237	-0-	14237	14237	238	1	11572	3	Y	2181	1823	0			558
							28	4	2399	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	758	1	11264	3	Y	672	819	0			199
							162	4	739	9							
06	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	901	1	13545	3	Y	1971	1711	0			459
							384	4	2168	9							
07	15252	X	14770	-0-	-482	-0-	857	1	12448	3	Y	1199	1424	0			234
							146	4	1319	9							
08	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	1014	1	14049	3	Y	1065	1026	0			273
							69	4	1172	9							
09	17010	X	13364	-0-	-3646	-0-	356	1	11545	3	Y	1306	1327	0			252
							26	4	1437	9							
10	0		10250	-0-	10250	10250	191	1	9318	3	Y	653	738	0			167
							23	4	718	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
05	30876	X	7430	-0-	-23446	-0-	2231	1	4080	3	Y	767	1217	0			459
							275	4	844	9							
06	21510	X	6703	-0-	-14807	-0-	2157	1	3509	3	Y	557	633	0			383
							424	4	613	9							
07	5766	X	1627	-0-	-4139	-0-	587	1	222	3	Y	332	365	0			350
							453	4	365	9							
08	12028	X	5930	-0-	-6098	-0-	1044	1	4356	3	Y	461	515	0			296
							23	4	507	9							
09	11640	X	3648	-0-	-7992	-0-	3293	3	13	4	Y	311	476	0			131
							342	9									
10	0		6480	-0-	6480	6480	296	1	5697	3	Y	438	430	0			139
							5	4	482	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	2511	X	1259	-0-	-1252	-0-	417	1	763	3	Y	25	70	0			15
							51	4	28	9							
06	2430	X	1150	-0-	-1280	-0-	393	1	639	3	Y	37	27	0			25
							77	4	41	9							
07	2418	X	175	-0-	-2243	-0-	18	1	7	3	Y	124	24	0			125
							14	4	136	9							
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	173	187	0			111
09	1230	X	1099	-0-	-131	-0-	910	3	4	4	Y	168	208	0			71
							185	9									
10	0		2182	-0-	2182	2182	87	1	1675	3	Y	381	331	0			121
							1	4	419	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
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	328	1	600	3	Y	1					1
							40	4	1	9							
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	302	1	491	3	Y	17	6	0			12
							59	4	19	9							
07	465	X	12	-0-	-453	-0-	2	1	1	3	Y	7	11	0			8
							1	4	8	9							
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	6851	3	28	4	Y	1547	895	0			652
							1702	9									
10	0		11488	-0-	11488	11488	485	1	9335	3	Y	1509	1682	0			479
							8	4	1660	9							

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
05	25513	X	21500	-0-	-4013	-0-	726	1	20231	3	Y	424	415	0			69
							77	4	466	9							
06	22860	X	22128	-0-	-732	-0-	736	1	20979	3	Y	374	367	0			76
							2	4	411	9							
07	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	931	1	24250	3	Y	287	306	0			57
							1	4	316	9							
08	24986	X	21605	-0-	-3381	-0-	869	1	20287	3	Y	379	370	0			66
							32	4	417	9							
09	24180	X	20190	-0-	-3990	-0-	814	1	19194	3	Y	165	199	0			32
							182	9									
10	0		21566	-0-	21566	21566	828	1	20386	3	Y	320	301	0			51
							352	9									

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	T. A.		91	-0-	91	103	28	1	46	3	Y	10	3	0			7
							6	4	11	9							
07	132	N	29	-0-	-103	-0-	6	1	2	3	Y	15	7	0			15
							4	4	17	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	Y	126	73	0			53
10	0		378	-0-	378	378	1	1	16	3	Y	328	277	0			104
							361	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COLGATE OPERATING, LLC 167327
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	18989	-0-	-6462	-0-	615	1	16385	2	N	1808	2003	0			143
							1989	9									
06	20640	X	17075	-0-	-3565	-0-	574	1	14974	2	N	1388	1267	0	14	8	250
							1527	9									
07	21080	X	17692	-0-	-3388	-0-	610	1	15418	2	N	1513	1524	0	6	8	233
							1664	9									
08	21080	X	13234	-0-	-7846	-0-	513	1	11491	2	N	936	979	0			190
							200	4	1030	9							
09	0		16275	-0-	16275	16275	600	1	13619	2	N	1869	1855	0	12	8	192
							2056	9									
10	0		16735	-0-	16735	33010	617	1	14193	2	N	1750	1645	0			297
							1925	9									

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
05	9703	X	5813	-0-	-3890	-0-	540	1	4543	2	N	93	49	0			177
							628	4	102	9							
06	13200	X	8907	-0-	-4293	-0-	581	1	8161	2	N	150	203	0	14	8	110
							165	9									
07	13640	X	1995	-0-	-11645	-0-	535	1	1413	2	N	43	66	0	4	8	83
							47	9									
08	14570	X	1583	-0-	-12987	-0-	315	1	1211	2	N	37					120
							16	4	41	9							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		2591	-0-	2591	2591	312	1	52	2	N	58					178
							2163	4	64	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	1	1	7728	3	N	375	375	1			98
							413	9									
06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	8585	3	811	9	N	737	745	1			90
07	8990	X	6122	-0-	-2868	-0-	1	1	5746	3	N	341	341	1			90
							375	9									
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					90
09	0		2019	-0-	2019	2019	469	1	1550	3	N	-0-					90
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					90

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	1081	1	14551	3	N	371	371	1			47
							1	4	408	9							
06	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	1057	1	13545	3	N	745	745	1			47
							18	4	820	9							
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	1088	1	13721	3	N	365	360	1			52
							78	4	402	9							
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1074	1	13092	3	N	721	721	1			52
							13	4	793	9							
09	0		10063	-0-	10063	10063	961	1	8296	3	N	368	368	1			52
							401	4	405	9							
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					52

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
05	23281	X	19063	-0-	-4218	-0-	17294	3	1769	9	N	1608	1619	1			183
06	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	375	188	1			370
07	23281	X	15769	-0-	-7512	-0-	14293	3	1476	9	N	1342	1484	1			228
*08	30996	X	30996	-0-	-0-	-0-	28073	3	2923	9	N	2657	2667	1			218
09	0		33118	-0-	33118	33118	30512	3	2606	9	N	2369	2400	1			187
10	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	14053					N	NO RPT					187

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	3495	1	17720	3	N	1124	1124	1			74
							70	4	1236	9							
06	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	4770	1	20472	3	N	1098	1111	1			61
							2	4	1208	9							
07	28138	X	28138	-0-	-0-	-0-	4447	1	22081	3	N	1463	1463	1			61
							1	4	1609	9							
08	27511	X	27511	-0-	-0-	-0-	4011	1	21898	3	N	1456	1459	1			58
							1602	9									
09	0		25061	-0-	25061	25061	3422	1	20486	3	N	1048	1048	1			58
							1153	9									
10	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	5035					N	NO RPT					58

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70035	X	70035	-0-	-0-	-0-	66221	3	125	4	N	3354	3354	1			63
							3689	9									
06	73964	X	73964	-0-	-0-	-0-	71142	3	70	4	N	2502	2522	1			43
							2752	9									
07	75626	X	75626	-0-	-0-	-0-	72666	3	162	4	N	2544	2524	1			63
							2798	9									
08	73399	X	73399	-0-	-0-	-0-	70975	3	15	4	N	2190	2200	1			53
							2409	9									
09	0		28633	-0-	28633	28633	27837	3	5	4	N	719	719	1			53
							791	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28633					N	NO RPT					53

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	6914	3	1131	9	Y	1028	1028	1			397
06	7200	X	5935	-0-	-1265	-0-	4749	3	1186	9	Y	1078	1235	1			240
07	7440	X	4901	-0-	-2539	-0-	3745	3	1156	9	Y	1051	1051	1			240
08	7440	X	3867	-0-	-3573	-0-	2727	3	1140	9	Y	1036	1036	1			240
09	0		6624	-0-	6624	6624	5470	3	1154	9	Y	1049	1049	1			240
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					240

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	19646	3	487	9	Y	443	432	1			50
06	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
07	15655	X	14411	-0-	-1244	-0-	14111	3	300	9	Y	273	227	1			46
*08	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	28918	3	405	9	Y	368	384	1			30
09	0		34175	-0-	34175	34175	33586	3	589	9	Y	535	523	1			42
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	18520					Y	NO RPT					42

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
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	669	669	1			258
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	9939	3	772	9	Y	702	804	1			156
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9537	3	752	9	Y	684	684	1			156
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9800	3	741	9	Y	674	674	1			156
09	0		7293	-0-	7293	7293	6542	3	751	9	Y	683	683	1			156
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	2085					Y	NO RPT					156

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	20617	3	1320	9	Y	1200	1201	1			136
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
07	22167	X	22167	-0-	-0-	-0-	21550	3	617	9	Y	561	466	1			95
*08	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	29536	3	1638	9	Y	1489	1462	1			122
09	0		34806	-0-	34806	34806	32856	3	1950	9	Y	1773	1755	1			140
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	25444					Y	NO RPT					140

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	12983	3	934	9	Y	849	849	1			328
06	11670	X	3381	-0-	-8289	-0-	2403	3	978	9	Y	889	1019	1			198
07	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	868	868	1			198
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	855	855	1			198
09	0		1577	-0-	1577	1577	624	3	953	9	Y	866	866	1			198
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					198

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	29506	3	814	9	N	740	740	1			45
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	24752	3	815	9	N	741	746	1			40
07	26753	X	14469	-0-	-12284	-0-	12891	3	1156	4	N	384	353	1			71
							422	9									
*08	28458	X	4325	-0-	-24133	-0-	4040	3	285	4	N	-0-					71
09	0		14910	-0-	14910	14910	14426	3	484	4	N	-0-					71
10	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					71

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
05	37967	X	37967	-0-	-0-	-0-	29762	3	8205	9	N	7459	7459	0			142
06	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	27593	3	6009	9	N	5463	5463	0			142
07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	3126	3	6316	9	N	5742	5742	0			142
*08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	374	3	8051	9	N	7319	7319	0			142
09	0		9735	-0-	9735	9735	2296	3	7439	9	N	6763	6763	0			142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9735					N	NO RPT					142

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	943	3	569	9	Y	517	517	1			408
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	146	1			408
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					408
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					408
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					408
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					408

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	578	3	1183	9	N	1075	1075	1			115
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	690	741	1			64
07	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	760	3	369	9	N	335	335	1			64
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	688	689	1			63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					63

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78515	X	78515	-0-	-0-	-0-	69783	3	8732	9	Y	7938	7965	0			29
06	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	57199	3	7734	9	Y	7031	7037	0			23
*07	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	35703	3	6534	9	Y	5940	5926	0			37
*08	52850	X	52850	-0-	-0-	-0-	46774	3	6076	9	Y	5524	5511	0			50
*09	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	11960	3	3013	9	Y	2739	2765	0			24
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	17883	-0-	-8839	-0-	15694	3	2189	9	Y	1990	1990	1			169
06	19320	X	12658	-0-	-6662	-0-	12014	3	644	9	Y	585	611	1			143
07	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	18889	3	1414	9	Y	1285	1285	1			143
*08	22642	X	22642	-0-	-0-	-0-	20330	3	2312	9	Y	2102	1960	1			285
09	0		17986	-0-	17986	17986	15993	3	1993	9	Y	1812	1812	1			285
10	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					285

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	15836	3	3718	9	Y	3380	3380	1			288
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	9564	3	1091	9	Y	992	1038	1			242
07	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	17571	3	2400	9	Y	2182	2182	1			242
*08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	12884	3	3927	9	Y	3570	3329	1			483
09	0		14986	-0-	14986	14986	11601	3	3385	9	Y	3077	3077	1			483
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14986					Y	NO RPT					483

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	120	1			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159 X	6072	-0-	-9087	-0-	5251	3	821	9	Y	746	768	0			3
06	14670 X	6135	-0-	-8535	-0-	4861	3	1274	9	Y	1158	1157	0			4
*07	15159 X	2494	-0-	-12665	-0-	1350	3	1144	9	Y	1040	1038	0			6
*08	10385 X	1707	-0-	-8678	-0-	1320	3	387	9	Y	352	355	0			3
*09	10050 X	2048	-0-	-8002	-0-	1032	3	1016	9	Y	924	919	0			8
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					8

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26988	3	705	4	Y	1786	1786	1			333
						1965	9									
06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	24588	3	581	4	Y	2442	2442	1			333
						2686	9									
07	30539 X	30539	-0-	-0-	-0-	27620	3	405	4	Y	2285	2285	1			333
						2514	9									
08	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	22031	3	1315	4	Y	2009	2009	1			333
						2210	9									
09	0	19459	-0-	19459	19459	997	1	15396	3	Y	2109	2109	1			333
						746	4	2320	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19459					Y	NO RPT					333

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	80726	3	7655	9	Y	6959	6985	0			26
06	73099 X	73099	-0-	-0-	-0-	66522	3	6577	9	Y	5979	5985	0			20
*07	100030 X	100030	-0-	-0-	-0-	93503	3	6527	9	Y	5934	5917	0			37
*08	49705 X	49705	-0-	-0-	-0-	45570	3	4135	9	Y	3759	3762	0			34
*09	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	14270	3	1185	9	Y	1077	1101	0			10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	29050	3	2484	9	Y	2258	2264	0			8
06	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	19760	3	2725	9	Y	2477	2477	0			8
*07	T. A.	23330	-0-	23330	23330	20090	3	3240	9	Y	2945	2935	0			18
*08	T. A.	18044	-0-	18044	41374	15561	3	2483	9	Y	2257	2255	0			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	41374					Y	-0-	20	0			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41374					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2112	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
06	9240	X	2288	-0-	-6952	-0-	2167	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
*07	T. A.		4231	-0-	4231	4231	3553	3	678	9	Y	616	612	0			4
*08	T. A.		14172	-0-	14172	18403	12048	3	2124	9	Y	1931	1918	0			17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18403					Y	-0-	17	0			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18403					Y	NO RPT					-0-

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
05	167020	X	167020	-0-	-0-	-0-	7874	1	136235	3	N	20775	20775	0			403
							58	4	22853	9							
06	122348	X	122348	-0-	-0-	-0-	6049	1	99247	3	N	14683	14683	0			403
							901	4	16151	9							
07	132206	X	132206	-0-	-0-	-0-	6698	1	105614	3	N	17986	17986	0			403
							109	4	19785	9							
08	143076	X	143076	-0-	-0-	-0-	7385	1	117781	3	N	16179	16218	0			364
							113	4	17797	9							
09	0		122619	-0-	122619	122619	6131	1	100079	3	N	14897	14897	0			364
							22	4	16387	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	122619					N	NO RPT					364

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
05	65534	X	55271	-0-	-10263	-0-	2761	1	47768	3	N	4293	4293	0			83
							20	4	4722	9							
06	63420	X	37922	-0-	-25498	-0-	1970	1	32322	3	N	3034	3034	0			83
							293	4	3337	9							
07	65534	X	41242	-0-	-24292	-0-	2214	1	34904	3	N	3716	3716	0			83
							36	4	4088	9							
08	57536	X	54329	-0-	-3207	-0-	2853	1	45500	3	N	5393	5355	0			121
							44	4	5932	9							
09	0		51036	-0-	51036	51036	2630	1	42934	3	N	4966	4966	0			121
							9	4	5463	9							
10	55273	X	NO RPT	-0-	-55273	-0-					N	NO RPT					121

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	56141	X	51838	-0-	-4303	-0-	45017	3	6821	9	Y	6201	6213	0			23
06	54240	X	50448	-0-	-3792	-0-	43714	3	6734	9	Y	6122	6125	0			20
*07	56048	X	51056	-0-	-4992	-0-	44185	3	6871	9	Y	6246	6227	0			39
*08	53444	X	41099	-0-	-12345	-0-	36212	3	4887	9	Y	4443	4442	0			40
*09	54651	X	54651	-0-	-0-	-0-	46563	3	8088	9	Y	7353	7328	0			65
10	52142	X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					Y	NO RPT					65

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

05	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	32456	3	3565	9	Y	3241	3256	0			12
06	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	29890	3	3604	9	Y	3276	3277	0			11
*07	34472	X	33797	-0-	-675	-0-	30094	3	3703	9	Y	3366	3356	0			21
*08	36022	X	29322	-0-	-6700	-0-	26621	3	2701	9	Y	2455	2454	0			22
*09	34860	X	30098	-0-	-4762	-0-	26361	3	3737	9	Y	3397	3389	0			30
10	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT					30

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

05	38652	X	38652	-0-	-0-	-0-	33168	3	5484	9	Y	4985	5008	0			18
06	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	30213	3	5467	9	Y	4970	4972	0			16
*07	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	29974	3	5570	9	Y	5064	5049	0			31
*08	31899	X	28857	-0-	-3042	-0-	24896	3	3961	9	Y	3601	3600	0			32
*09	30870	X	29685	-0-	-1185	-0-	24137	3	5548	9	Y	5044	5031	0			45
10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT					45

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

05	66991	X	65426	-0-	-1565	-0-	58540	3	6886	9	Y	6260	6292	0			23
06	64830	X	49780	-0-	-15050	-0-	43632	3	6148	9	Y	5589	5594	0			18
*07	53165	X	52761	-0-	-404	-0-	46450	3	6311	9	Y	5737	5720	0			35
*08	53165	X	45830	-0-	-7335	-0-	40868	3	4962	9	Y	4511	4506	0			40
*09	51450	X	47986	-0-	-3464	-0-	40822	3	7164	9	Y	6513	6496	0			57
10	53165	X	NO RPT	-0-	-53165	-0-					Y	NO RPT					57

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

05	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	25019	3	4344	9	Y	3949	3955	0			15
06	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	18401	3	3458	9	Y	3144	3149	0			10
*07	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	18592	3	3845	9	Y	3495	3483	0			22
*08	29357	X	24638	-0-	-4719	-0-	20907	3	3731	9	Y	3392	3384	0			30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
10	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

05	110946	X	110946	-0-	-0-	-0-	94655	3	16291	9	N	14810	14810	0			282
06	92946	X	92946	-0-	-0-	-0-	81014	3	11932	9	N	10847	10847	0			282
07	96446	X	96446	-0-	-0-	-0-	83905	3	12541	9	N	11401	11401	0			282
*08	110369	X	110369	-0-	-0-	-0-	94384	3	15985	9	N	14532	14532	0			282
09	0		113345	-0-	113345	113345	98575	3	14770	9	N	13427	13427	0			282
10	63736	X	NO RPT	-0-	-63736	49609					N	NO RPT					282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97805 X	97805	-0-	-0-	-0-	97805	3			N	-0-					-0-
06	64789 X	64789	-0-	-0-	-0-	64789	3			N	-0-					-0-
07	68509 X	68509	-0-	-0-	-0-	68509	3			N	-0-					-0-
*08	87771 X	87771	-0-	-0-	-0-	87771	3			N	-0-					-0-
09	0	9095	-0-	9095	9095	9095	3			N	-0-					-0-
10	52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

05	70722 X	70722	-0-	-0-	-0-	70722	3			N	-0-					-0-
06	40470 X	32072	-0-	-8398	-0-	32072	3			N	-0-					-0-
07	74772 X	44573	-0-	-30199	-0-	44573	3			N	-0-					-0-
*08	84019 X	84019	-0-	-0-	-0-	84019	3			N	-0-					-0-
09	0	92942	-0-	92942	92942	92942	3			N	-0-					-0-
10	70711 X	NO RPT	-0-	-70711	22231					N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

05	34069 X	1541	-0-	-32528	-0-	1389	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
06	32970 X	574	-0-	-32396	-0-	512	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
*07	24738 X	893	-0-	-23845	-0-	751	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
*08	5611 X	1731	-0-	-3880	-0-	1214	3	517	9	Y	470	468	0			2
*09	5430 X	2885	-0-	-2545	-0-	2681	3	204	9	Y	185	187	0			-0-
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

05	82088 X	33658	-0-	-48430	-0-	28995	3	4663	9	Y	4239	4237	0			4
06	67620 X	32883	-0-	-34737	-0-	26887	3	5996	9	Y	5451	5440	0			15
*07	47337 X	35791	-0-	-11546	-0-	29231	3	6560	9	Y	5964	5962	0			17
*08	36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	29845	3	6713	9	Y	6103	6093	0			27
*09	39054 X	39054	-0-	-0-	-0-	31227	3	7827	9	Y	7115	7132	0			10
10	35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					10

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

05	50005 X	50005	-0-	-0-	-0-	44431	3	5574	9	Y	5067	5069	0			5
06	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-	39496	3	7393	9	Y	6721	6707	0			19
*07	60698 X	53089	-0-	-7609	-0-	43961	3	9128	9	Y	8298	8294	0			23
*08	60698 X	42664	-0-	-18034	-0-	35064	3	7600	9	Y	6909	6902	0			30
*09	58740 X	40162	-0-	-18578	-0-	32047	3	8115	9	Y	7377	7397	0			10
10	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					Y	NO RPT					10

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

05	78369 X	78369	-0-	-0-	-0-	66274	3	12095	9	Y	10995	11000	0			10
06	65760 X	13658	-0-	-52102	-0-	10575	3	3083	9	Y	2803	2805	0			8
*07	105617 X	3839	-0-	-101778	-0-	2574	3	1265	9	Y	1150	1155	0			3
*08	105617 X	-0-	-0-	-105617	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	102210 X	-0-	-0-	-102210	-0-					Y	-0-					-0-
10	78368 X	NO RPT	-0-	-78368	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

05	52328 X	25213	-0-	-27115	-0-	19245	3	5968	9	Y	5425	5453	0			20
06	50640 X	23251	-0-	-27389	-0-	17193	3	6058	9	Y	5507	5509	0			18
*07	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	41517	3	5932	9	Y	5393	5378	0			33
*08	44981 X	38608	-0-	-6373	-0-	33459	3	5149	9	Y	4681	4672	0			42
*09	35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	30155	3	5474	9	Y	4976	4974	0			44
10	47461 X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					Y	NO RPT					44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	25124	3	8044	9	Y	7313	7337	0			27
06	69720 X	29210	-0-	-40510	-0-	21572	3	7638	9	Y	6944	6948	0			23
*07	72044 X	63606	-0-	-8438	-0-	55521	3	8085	9	Y	7350	7328	0			45
*08	53723 X	50850	-0-	-2873	-0-	43990	3	6860	9	Y	6236	6225	0			56
*09	86337 X	86337	-0-	-0-	-0-	76486	3	9851	9	Y	8955	8932	0			79
10	63612 X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					Y	NO RPT					79

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

05	78151 X	58636	-0-	-19515	-0-	58636	3			N	-0-					-0-
06	75630 X	67129	-0-	-8501	-0-	67129	3			N	-0-					-0-
07	78354 X	78354	-0-	-0-	-0-	78354	3			N	-0-					-0-
*08	102275 X	102275	-0-	-0-	-0-	102275	3			N	-0-					-0-
09	0	128081	-0-	128081	128081	128081	3			N	-0-					-0-
10	78368 X	NO RPT	-0-	-78368	49713					N	NO RPT					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

05	82553 X	67251	-0-	-15302	-0-	52708	3	14543	9	Y	13221	13227	0			12
06	74850 X	64127	-0-	-10723	-0-	52641	3	11486	9	Y	10442	10425	0			29
*07	77438 X	63876	-0-	-13562	-0-	53579	3	10297	9	Y	9361	9364	0			26
*08	77438 X	63126	-0-	-14312	-0-	53002	3	10124	9	Y	9204	9190	0			40
*09	65070 X	57639	-0-	-7431	-0-	48051	3	9588	9	Y	8716	8744	0			12
10	67239 X	NO RPT	-0-	-67239	-0-					Y	NO RPT					12

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

05	97619 X	74458	-0-	-23161	-0-	67647	3	6811	9	Y	6192	6188	0			6
06	104567 X	104567	-0-	-0-	-0-	95415	3	9152	9	Y	8320	8303	0			23
*07	124589 X	76821	-0-	-47768	-0-	66899	3	9922	9	Y	9020	9018	0			25
*08	124589 X	63539	-0-	-61050	-0-	53212	3	10327	9	Y	9388	9372	0			41
*09	104580 X	59695	-0-	-44885	-0-	50523	3	9172	9	Y	8338	8367	0			12
10	108066 X	NO RPT	-0-	-108066	-0-					Y	NO RPT					12

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

05	160270 X	2989	-0-	-157281	-0-	2865	3	124	9	Y	113	115	0			-0-
06	140820 X	29789	-0-	-111031	-0-	28960	3	829	9	Y	754	752	0			2
*07	126790 X	109575	-0-	-17215	-0-	106822	3	2753	9	Y	2503	2498	0			7
*08	126790 X	119552	-0-	-7238	-0-	115876	3	3676	9	Y	3342	3334	0			15
*09	70890 X	66886	-0-	-4004	-0-	64036	3	2850	9	Y	2591	2602	0			4
10	109585 X	NO RPT	-0-	-109585	-0-					Y	NO RPT					4

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

05	187683 X	187683	-0-	-0-	-0-	177585	3	10098	9	Y	9180	9180	0			8
06	199320 X	188632	-0-	-10688	-0-	178339	3	10293	9	Y	9357	9339	0			26
*07	206099 X	206099	-0-	-0-	-0-	193998	3	12101	9	Y	11001	10996	0			31
*08	194714 X	194714	-0-	-0-	-0-	183127	3	11587	9	Y	10534	10519	0			46
*09	141270 X	98605	-0-	-42665	-0-	91966	3	6639	9	Y	6035	6073	0			8
10	145979 X	NO RPT	-0-	-145979	-0-					Y	NO RPT					8

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

05	61318 X	17620	-0-	-43698	-0-	14528	3	3092	9	Y	2811	2841	0			10
06	59340 X	8124	-0-	-51216	-0-	6481	3	1643	9	Y	1494	1499	0			5
*07	61318 X	12639	-0-	-48679	-0-	11262	3	1377	9	Y	1252	1249	0			8
*08	57815 X	11625	-0-	-46190	-0-	10403	3	1222	9	Y	1111	1109	0			10
*09	39270 X	34919	-0-	-4351	-0-	31783	3	3136	9	Y	2851	2836	0			25
10	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146538 X	146538	-0-	-0-	-0-	137797	3	8741	9	Y	7946	7948	0			7
06	130266 X	130266	-0-	-0-	-0-	122742	3	7524	9	Y	6840	6828	0			19
*07	179986 X	144064	-0-	-35922	-0-	136593	3	7471	9	Y	6792	6792	0			19
*08	153927 X	153927	-0-	-0-	-0-	146264	3	7663	9	Y	6966	6955	0			30
*09	145170 X	67635	-0-	-77535	-0-	63628	3	4007	9	Y	3643	3668	0			5
10	146537 X	NO RPT	-0-	-146537	-0-					Y	NO RPT					5

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

05	149668 X	2618	-0-	-147050	-0-	2497	3	121	9	Y	110	112	0			-0-
06	144840 X	10321	-0-	-134519	-0-	9946	3	375	9	Y	341	340	0			1
*07	105369 X	75973	-0-	-29396	-0-	73274	3	2699	9	Y	2454	2448	0			7
*08	105369 X	73573	-0-	-31796	-0-	70690	3	2883	9	Y	2621	2617	0			11
*09	42840 X	17267	-0-	-25573	-0-	16576	3	691	9	Y	628	638	0			1
10	75981 X	NO RPT	-0-	-75981	-0-					Y	NO RPT					1

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

05	75237 X	30503	-0-	-44734	-0-	24433	3	6070	9	Y	5518	5545	0			20
06	72840 X	29796	-0-	-43044	-0-	23753	3	6043	9	Y	5494	5496	0			18
*07	75268 X	64934	-0-	-10334	-0-	58728	3	6206	9	Y	5642	5625	0			35
*08	65193 X	52309	-0-	-12884	-0-	47597	3	4712	9	Y	4284	4281	0			38
*09	58322 X	58322	-0-	-0-	-0-	53077	3	5245	9	Y	4768	4764	0			42
10	64945 X	NO RPT	-0-	-64945	-0-					Y	NO RPT					42

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

05	90613 X	47616	-0-	-42997	-0-	40004	3	7612	9	Y	6920	6922	0			6
06	87690 X	52844	-0-	-34846	-0-	45002	3	7842	9	Y	7129	7115	0			20
*07	81902 X	47845	-0-	-34057	-0-	40879	3	6966	9	Y	6333	6335	0			18
*08	64666 X	48207	-0-	-16459	-0-	41460	3	6747	9	Y	6134	6125	0			27
*09	52830 X	46387	-0-	-6443	-0-	39719	3	6668	9	Y	6062	6081	0			8
10	54591 X	NO RPT	-0-	-54591	-0-					Y	NO RPT					8

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

05	88350 X	58801	-0-	-29549	-0-	49058	3	9743	9	Y	8857	8859	0			8
06	83820 X	60483	-0-	-23337	-0-	51342	3	9141	9	Y	8310	8295	0			23
*07	58869 X	58167	-0-	-702	-0-	49248	3	8919	9	Y	8108	8108	0			23
*08	58869 X	58624	-0-	-245	-0-	49239	3	9385	9	Y	8532	8518	0			37
*09	60480 X	46605	-0-	-13875	-0-	38355	3	8250	9	Y	7500	7527	0			10
10	62496 X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					Y	NO RPT					10

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

05	96038 X	74920	-0-	-21118	-0-	64632	3	10288	9	Y	9353	9354	0			9
06	92940 X	71636	-0-	-21304	-0-	62134	3	9502	9	Y	8638	8623	0			24
*07	87048 X	80190	-0-	-6858	-0-	71488	3	8702	9	Y	7911	7913	0			22
*08	80507 X	63932	-0-	-16575	-0-	55327	3	8605	9	Y	7823	7811	0			34
*09	72360 X	58174	-0-	-14186	-0-	49894	3	8280	9	Y	7527	7551	0			10
10	80197 X	NO RPT	-0-	-80197	-0-					Y	NO RPT					10

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

05	89807 X	89390	-0-	-417	-0-	78695	3	10695	9	Y	9723	9725	0			9
06	86550 X	74088	-0-	-12462	-0-	65039	3	9049	9	Y	8226	8212	0			23
*07	89497 X	78804	-0-	-10693	-0-	69879	3	8925	9	Y	8114	8114	0			23
*08	89497 X	75934	-0-	-13563	-0-	66347	3	9587	9	Y	8715	8700	0			38
*09	86340 X	66396	-0-	-19944	-0-	57579	3	8817	9	Y	8015	8042	0			11
10	89218 X	NO RPT	-0-	-89218	-0-					Y	NO RPT					11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	183491	X	183491	-0-	-0-	-0-	159793	3	23698	9	Y	21544	21638	0			79
06	142004	X	142004	-0-	-0-	-0-	121611	3	20393	9	Y	18539	18557	0			61
*07	152896	X	152896	-0-	-0-	-0-	131633	3	21263	9	Y	19330	19271	0			120
*08	143142	X	143142	-0-	-0-	-0-	123373	3	19769	9	Y	17972	17931	0			161
*09	141178	X	141178	-0-	-0-	-0-	119979	3	21199	9	Y	19272	19263	0			170
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	100192	X	84090	-0-	-16102	-0-	68297	3	15793	9	N	14357	14361	0			13
06	91620	X	77306	-0-	-14314	-0-	62664	3	14642	9	N	13311	13287	0			37
*07	94395	X	78035	-0-	-16360	-0-	63306	3	14729	9	N	13390	13389	0			38
*08	89652	X	77415	-0-	-12237	-0-	62765	3	14650	9	N	13318	13298	0			58
*09	84870	X	69243	-0-	-15627	-0-	55242	3	14001	9	N	12728	12768	0			18
10	84103	X	NO RPT	-0-	-84103	-0-					N	NO RPT					18

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
05	99262	X	78219	-0-	-21043	-0-	65924	3	12295	9	Y	11177	11179	0			10
06	91110	X	81251	-0-	-9859	-0-	69629	3	11622	9	Y	10565	10546	0			29
*07	91729	X	65907	-0-	-25822	-0-	57447	3	8460	9	Y	7691	7698	0			22
*08	83390	X	69329	-0-	-14061	-0-	58758	3	10571	9	Y	9610	9590	0			42
*09	81240	X	66257	-0-	-14983	-0-	56227	3	10030	9	Y	9118	9147	0			13
10	83948	X	NO RPT	-0-	-83948	-0-					Y	NO RPT					13

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87389	X	14917	-0-	-72472	-0-	12743	3	2174	9	Y	1976	2008	0			7
06	84570	X	4967	-0-	-79603	-0-	4381	3	586	9	Y	533	538	0			2
*07	51119	X	11852	-0-	-39267	-0-	8956	3	2896	9	Y	2633	2619	0			16
*08	44485	X	24489	-0-	-19996	-0-	18820	3	5669	9	Y	5154	5124	0			46
*09	37650	X	19916	-0-	-17734	-0-	14418	3	5498	9	Y	4998	5000	0			44
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					44

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57815	X	1162	-0-	-56653	-0-	452	3	710	9	Y	645	644	0			1
06	37770	X	1427	-0-	-36343	-0-	104	3	1323	9	Y	1203	1201	0			3
*07	32581	X	1701	-0-	-30880	-0-	441	3	1260	9	Y	1145	1145	0			3
*08	32581	X	1398	-0-	-31183	-0-	149	3	1249	9	Y	1135	1133	0			5
*09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	839	843	0			1
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98146	X	76613	-0-	-21533	-0-	63415	3	13198	9	Y	11998	11997	0			11
06	106410	X	87007	-0-	-19403	-0-	73757	3	13250	9	Y	12045	12023	0			33
*07	108190	X	87561	-0-	-20629	-0-	73623	3	13938	9	Y	12671	12668	0			36
*08	108190	X	100304	-0-	-7886	-0-	84934	3	15370	9	Y	13973	13948	0			61
*09	96303	X	96303	-0-	-0-	-0-	81262	3	15041	9	Y	13674	13716	0			19
10	89900	X	NO RPT	-0-	-89900	-0-					Y	NO RPT					19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74400 X	7233	-0-	-67167	-0-	4666	3	2567	9	Y	2334	2338	0			2
06	79110 X	7610	-0-	-71500	-0-	4220	3	3390	9	Y	3082	3075	0			9
*07	81809 X	10658	-0-	-71151	-0-	6688	3	3970	9	Y	3609	3608	0			10
*08	81809 X	12677	-0-	-69132	-0-	7891	3	4786	9	Y	4351	4342	0			19
*09	38610 X	9659	-0-	-28951	-0-	6219	3	3440	9	Y	3127	3142	0			4
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					4

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

05	68200 X	51747	-0-	-16453	-0-	41575	3	10172	9	Y	9247	9248	0			9
06	80490 X	47684	-0-	-32806	-0-	38486	3	9198	9	Y	8362	8348	0			23
*07	83204 X	45206	-0-	-37998	-0-	36569	3	8637	9	Y	7852	7853	0			22
*08	83204 X	34357	-0-	-48847	-0-	26660	3	7697	9	Y	6997	6988	0			31
*09	50070 X	36195	-0-	-13875	-0-	28092	3	8103	9	Y	7366	7387	0			10
10	51739 X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT					10

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

05	64542 X	53564	-0-	-10978	-0-	46850	3	6714	9	Y	6104	6137	0			23
06	61080 X	44178	-0-	-16902	-0-	37712	3	6466	9	Y	5878	5882	0			19
*07	63116 X	43863	-0-	-19253	-0-	37745	3	6118	9	Y	5562	5547	0			34
*08	63116 X	45606	-0-	-17510	-0-	39823	3	5783	9	Y	5257	5244	0			47
*09	52260 X	45105	-0-	-7155	-0-	39022	3	6083	9	Y	5530	5528	0			49
10	53568 X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					Y	NO RPT					49

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

05	135129 X	120225	-0-	-14904	-0-	114900	3	5325	9	N	4841	4842	0			4
06	126660 X	112635	-0-	-14025	-0-	107800	3	4835	9	N	4395	4387	0			12
*07	121225 X	121225	-0-	-0-	-0-	116385	3	4840	9	N	4400	4400	0			12
*08	121483 X	121483	-0-	-0-	-0-	116201	3	5282	9	N	4802	4793	0			21
*09	116340 X	93598	-0-	-22742	-0-	89348	3	4250	9	N	3864	3880	0			5
10	121210 X	NO RPT	-0-	-121210	-0-					N	NO RPT					5

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

05	102176 X	77081	-0-	-25095	-0-	65875	3	11206	9	Y	10187	10187	0			9
06	98880 X	68361	-0-	-30519	-0-	57074	3	11287	9	Y	10261	10242	0			28
*07	89001 X	66149	-0-	-22852	-0-	54092	3	12057	9	Y	10961	10958	0			31
*08	89001 X	49376	-0-	-39625	-0-	38920	3	10456	9	Y	9505	9494	0			42
*09	86130 X	60237	-0-	-25893	-0-	49151	3	11086	9	Y	10078	10106	0			14
10	77066 X	NO RPT	-0-	-77066	-0-					Y	NO RPT					14

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

05	124775 X	101503	-0-	-23272	-0-	84100	3	17403	9	Y	15821	15824	0			15
06	117390 X	76790	-0-	-40600	-0-	63953	3	12837	9	Y	11670	11653	0			32
*07	108500 X	82797	-0-	-25703	-0-	68957	3	13840	9	Y	12582	12579	0			35
*08	108500 X	84174	-0-	-24326	-0-	70959	3	13215	9	Y	12014	11996	0			53
*09	113925 X	113925	-0-	-0-	-0-	98748	3	15177	9	Y	13797	13831	0			19
10	101494 X	NO RPT	-0-	-101494	-0-					Y	NO RPT					19

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

05	143991 X	143991	-0-	-0-	-0-	134703	3	9288	9	N	8444	8445	0			8
06	138493 X	138493	-0-	-0-	-0-	130112	3	8381	9	N	7619	7606	0			21
*07	141374 X	141374	-0-	-0-	-0-	133562	3	7812	9	N	7102	7103	0			20
*08	146136 X	146136	-0-	-0-	-0-	137934	3	8202	9	N	7456	7443	0			33
*09	137070 X	137070	-0-	-0-	-0-	129792	3	7278	9	N	6616	6640	0			9
10	60574 X	NO RPT	-0-	-60574	-0-					N	NO RPT					9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	379350	-0-	379350	683461	352991	3	26359	9	N	23963	23962	0			22
06	14B2 EXT	285977	-0-	285977	969438	266715	3	19262	9	N	17511	17484	0			49
*07	14B2 EXT	181466	-0-	181466	1150904	169884	3	11582	9	N	10529	10548	0			30
*08	1346978 X	196074	-0-	-1150904	-0-	183322	3	12752	9	N	11593	11572	0			51
*09	363570 X	124877	-0-	-238693	-0-	117519	3	7358	9	N	6689	6731	0			9
10	375689 X	NO RPT	-0-	-375689	-0-					N	NO RPT					9

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

05	14B2 EXT	298104	-0-	298104	525137	272985	3	25119	9	N	22835	22843	0			21
06	14B2 EXT	261656	-0-	261656	786793	226101	3	35555	9	N	32323	32254	0			90
*07	14B2 EXT	255742	-0-	255742	1042535	220962	3	34780	9	N	31618	31619	0			89
*08	1265340 X	222805	-0-	-1042535	-0-	191883	3	30922	9	N	28111	28077	0			123
*09	241620 X	166769	-0-	-74851	-0-	139611	3	27158	9	N	24689	24778	0			34
10	164300 X	NO RPT	-0-	-164300	-0-					N	NO RPT					34

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

05	14B2 EXT	280617	-0-	280617	559652	233446	3	47171	9	N	42883	42880	0			39
06	14B2 EXT	166012	-0-	166012	725664	150789	3	15223	9	N	13839	13840	0			38
*07	14B2 EXT	128549	-0-	128549	854213	116806	3	11743	9	N	10675	10683	0			30
*08	957183 X	102970	-0-	-854213	-0-	93113	3	9857	9	N	8961	8952	0			39
*09	256470 X	100038	-0-	-156432	-0-	91071	3	8967	9	N	8152	8180	0			11
10	265019 X	NO RPT	-0-	-265019	-0-					N	NO RPT					11

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

05	236189 X	172584	-0-	-63605	-0-	158897	3	13687	9	N	12443	12662	0			170
06	228570 X	193403	-0-	-35167	-0-	176228	3	17175	9	N	15614	15715	0			69
*07	236189 X	213784	-0-	-22405	-0-	193585	3	20199	9	N	18363	18336	0			96
*08	307458 X	139577	-0-	-167881	-0-	125798	3	13779	9	N	12526	12534	0			88
09	0	118308	-0-	118308	118308	106569	3	11739	9	N	10672	10661	0			99
10	213776 X	NO RPT	-0-	-213776	-0-					N	NO RPT					99

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

05	165819 X	163814	-0-	-2005	-0-	136510	3	27304	9	N	24822	24868	0			339
06	160470 X	138807	-0-	-21663	-0-	108669	3	30138	9	N	27398	27615	0			122
*07	165819 X	127580	-0-	-38239	-0-	102584	3	24996	9	N	22724	22727	0			119
*08	165819 X	122785	-0-	-43034	-0-	99012	3	23773	9	N	21612	21579	0			152
09	0	120687	-0-	120687	120687	98543	3	22144	9	N	20131	20095	0			188
10	163804 X	NO RPT	-0-	-163804	-0-					N	NO RPT					188

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

05	14B2 EXT	227492	-0-	227492	408688	205680	3	21812	9	N	19829	19838	0			18
06	14B2 EXT	174277	-0-	174277	582965	152702	3	21575	9	N	19614	19578	0			54
*07	14B2 EXT	151357	-0-	151357	734322	132516	3	18841	9	N	17128	17134	0			48
*08	848886 X	114564	-0-	-734322	-0-	99252	3	15312	9	N	13920	13907	0			61
*09	197460 X	105922	-0-	-91538	-0-	91414	3	14508	9	N	13189	13232	0			18
10	204042 X	NO RPT	-0-	-204042	-0-					N	NO RPT					18

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

05	210955 X	140492	-0-	-70463	-0-	111486	3	29006	9	N	26369	26379	0			360
06	204150 X	124182	-0-	-79968	-0-	105115	3	19067	9	N	17334	17617	0			77
*07	210955 X	126492	-0-	-84463	-0-	108035	3	18457	9	N	16779	16768	0			88
*08	178126 X	116857	-0-	-61269	-0-	99677	3	17180	9	N	15618	15596	0			110
09	0	93646	-0-	93646	93646	80878	3	12768	9	N	11607	11609	0			108
10	140492 X	NO RPT	-0-	-140492	-0-					N	NO RPT					108

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187736 X	150634	-0-	-37102	-0-	116459	3	34175	9	N	31068	31044	0			424
06	181680 X	126564	-0-	-55116	-0-	95243	3	31321	9	N	28474	28771	0			127
*07	187736 X	133341	-0-	-54395	-0-	104595	3	28746	9	N	26133	26123	0			137
*08	167741 X	117934	-0-	-49807	-0-	92111	3	25823	9	N	23475	23447	0			165
09	0	125632	-0-	125632	125632	102649	3	22983	9	N	20894	20864	0			195
10	150629 X	NO RPT	-0-	-150629	-0-					N	NO RPT					195

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	71225	-0-	71225	557673	56661	3	14564	9	N	13240	13330	0			49
06	701522 X	143849	-0-	-557673	-0-	113259	3	30590	9	N	27809	27767	0			91
*07	218859 X	218859	-0-	-0-	-0-	174705	3	44154	9	N	40140	39983	0			248
*08	166227 X	166227	-0-	-0-	-0-	133812	3	32415	9	N	29468	29452	0			264
*09	125906 X	125906	-0-	-0-	-0-	101039	3	24867	9	N	22606	22671	0			199
10	90241 X	NO RPT	-0-	-90241	-0-					N	NO RPT					199

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	107722	-0-	107722	327505	87626	3	20096	9	N	18269	18287	0			67
06	427910 X	100405	-0-	-327505	-0-	82282	3	18123	9	N	16475	16488	0			54
*07	126139 X	97419	-0-	-28720	-0-	79942	3	17477	9	N	15888	15844	0			98
*08	130815 X	130815	-0-	-0-	-0-	106228	3	24587	9	N	22352	22250	0			200
*09	129009 X	129009	-0-	-0-	-0-	104941	3	24068	9	N	21880	21887	0			193
10	107725 X	NO RPT	-0-	-107725	-0-					N	NO RPT					193

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301940 X	147101	-0-	-154839	-0-	135974	3	11127	9	N	10115	10056	0			138
06	292200 X	212266	-0-	-79934	-0-	193329	3	18937	9	N	17215	17276	0			77
*07	301940 X	221926	-0-	-80014	-0-	206162	3	15764	9	N	14331	14333	0			75
*08	276272 X	217167	-0-	-59105	-0-	204240	3	12927	9	N	11752	11745	0			82
09	0	61125	-0-	61125	61125	57713	3	3412	9	N	3102	3155	0			29
10	221929 X	NO RPT	-0-	-221929	-0-					N	NO RPT					29

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	129641	-0-	129641	432333	103325	3	26316	9	N	23924	23906	0			88
06	468240 X	35907	-0-	-432333	-0-	28160	3	7747	9	N	7043	7108	0			23
*07	127782 X	18512	-0-	-109270	-0-	14703	3	3809	9	N	3463	3465	0			21
*08	127782 X	65733	-0-	-62049	-0-	53473	3	12260	9	N	11145	11066	0			100
*09	123660 X	104881	-0-	-18779	-0-	80862	3	24019	9	N	21835	21742	0			193
10	127782 X	NO RPT	-0-	-127782	-0-					N	NO RPT					193

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324570 X	181779	-0-	-142791	-0-	159175	3	22604	9	N	20549	20385	0			280
06	314100 X	167333	-0-	-146767	-0-	157753	3	9580	9	N	8709	8950	0			39
*07	183146 X	183146	-0-	-0-	-0-	175325	3	7821	9	N	7110	7112	0			37
*08	168993 X	168993	-0-	-0-	-0-	163717	3	5276	9	N	4796	4799	0			34
09	0	120191	-0-	120191	120191	117660	3	2531	9	N	2301	2314	0			21
10	119567 X	NO RPT	-0-	-119567	624					N	NO RPT					21

GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49786 X	18322	-0-	-31464	-0-	16174	3	2148	9	Y	1953	1959	0			7
06	48180 X	16635	-0-	-31545	-0-	13941	3	2694	9	Y	2449	2448	0			8
*07	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	18596	3	3535	9	Y	3214	3202	0			20
*08	18321 X	15865	-0-	-2456	-0-	13189	3	2676	9	Y	2433	2431	0			22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
10	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

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

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

05	277512 X	277512	-0-	-0-	-0-	244853	3	32659	9	N	29690	29701	0			27
06	251910 X	228215	-0-	-23695	-0-	203136	3	25079	9	N	22799	22763	0			63
*07	284752 X	284752	-0-	-0-	-0-	259798	3	24954	9	N	22685	22684	0			64
*08	262626 X	262626	-0-	-0-	-0-	244150	3	18476	9	N	16796	16787	0			73
*09	265271 X	265271	-0-	-0-	-0-	250111	3	15160	9	N	13782	13836	0			19
10	260307 X	NO RPT	-0-	-260307	-0-					N	NO RPT					19

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 9873 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-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	58216	-0-	58216	58216	54250	3	3966	9	N	3605	3573	0			32
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	58216					N	NO RPT					32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 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
05	359609 X	359609	-0-	-0-	-0-	337072	3	22537	9	N	20488	20494	0			19
06	338010 X	294064	-0-	-43946	-0-	276556	3	17508	9	N	15916	15891	0			44
*07	349277 X	200087	-0-	-149190	-0-	189392	3	10695	9	N	9723	9740	0			27
*08	349277 X	193307	-0-	-155970	-0-	179891	3	13416	9	N	12196	12170	0			53
*09	271386 X	271386	-0-	-0-	-0-	261564	3	9822	9	N	8929	8970	0			12
10	349277 X	NO RPT	-0-	-349277	-0-					N	NO RPT					12

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

05	201068 X	201068	-0-	-0-	-0-	176942	3	24126	9	N	21933	21945	0			20
06	193590 X	151871	-0-	-41719	-0-	135275	3	16596	9	N	15087	15065	0			42
*07	200043 X	197938	-0-	-2105	-0-	182430	3	15508	9	N	14098	14100	0			40
*08	282828 X	282828	-0-	-0-	-0-	269421	3	13407	9	N	12188	12175	0			53
*09	235123 X	235123	-0-	-0-	-0-	219232	3	15891	9	N	14446	14479	0			20
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 10312 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-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	175730	-0-	175730	175730	170611	3	5119	9	N	4654	4613	0			41
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	175730					N	NO RPT					41

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10333 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-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	168657	-0-	168657	168657	164539	3	4118	9	N	3744	3711	0			33
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	168657					N	NO RPT					33

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9924 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-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	57792	-0-	57792	57792	54001	3	3791	9	N	3446	3416	0			30
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	57792					N	NO RPT					30

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10027 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-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	71621	-0-	71621	71621	66306	3	5315	9	N	4832	4789	0			43
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	71621					N	NO RPT					43

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10320 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-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	170101	-0-	170101	170101	164539	3	5562	9	N	5056	5011	0			45
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	170101					N	NO RPT					45

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

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

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

05	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	3163	1	31128	3	N	3718	3675	1	12	8	110
						4090	9									
06	37920 X	35686	-0-	-2234	-0-	3084	1	28859	3	N	3403	3425	1	21	8	67
						3743	9									
07	39184 X	35442	-0-	-3742	-0-	3156	1	28566	3	N	3382	3310	1	9	8	130
						3720	9									
08	36959 X	36959	-0-	-0-	-0-	3153	1	29800	3	N	3642	3630	1	9	8	133
						4006	9									
09	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	3490	1	28624	3	N	3678	3682	1	17	8	112
						4046	9									
*10	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	3749	1	28987	3	N	3658	3585	1			185
						4024	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

05	35906 X	35906	-0-	-0-	-0-	1245	1	32199	3	Y	2238	2298	1	80	8	79
						2462	9									
06	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1093	1	27124	3	Y	1977	1486	1	161	8	409
						2175	9									
07	DLQ G-10	29113	-0-	29113	29113	1232	1	25899	3	Y	1802	1830	1	102	8	279
						1982	9									
08	64878 X	35765	-0-	-29113	-0-	1193	1	32135	3	Y	2090	1875	1	149	8	345
						138	4	2299	9							
09	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	1254	1	34747	3	Y	2117	1879	1	280	8	303
						15	4	2329	9							
*10	36842 X	36842	-0-	-0-	-0-	1340	1	33278	3	Y	2008	1728	1	280	8	303
						15	4	2209	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

05	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2883	1	10542	3	Y	1040	821	1	187	8	67
						363	4	1144	9							
06	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	2547	1	8990	3	Y	487	444	1	56	8	54
						471	4	536	9							
07	DLQ G-10	12136	-0-	12136	12136	2929	1	8042	3	Y	411	358	1	44	8	63
						713	4	452	9							
08	26334 X	14198	-0-	-12136	-0-	1709	1	11198	3	Y	816	698	1	66	8	115
						393	4	898	9							
09	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	2933	1	39681	3	Y	2575	2158	1	318	8	214
						134	4	2833	9							
*10	46215 X	46215	-0-	-0-	-0-	3150	1	39589	3	Y	2337	2033	1	305	8	213
						905	4	2571	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	688	1	5435	3	N	372	342	1	33	8	299
							409	9									
06	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	1269	1	4284	3	N	503	343	1	73	8	386
							553	9									
07	6479	X	5333	-0-	-1146	-0-	1309	1	3646	3	N	344	532	1	59	8	139
							378	9									
08	6696	X	3048	-0-	-3648	-0-	1100	1	1737	3	N	192	180	1	31	8	120
							211	9									
09	6480	X	5858	-0-	-622	-0-	1649	1	3692	3	N	470	505	1	85	8	-0-
							517	9									
*10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1216	1	4908	3	N	438	346	1	91	8	1
							2	4	482	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	10	10	8			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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

05	7936	X	6372	-0-	-1564	-0-	5504	2	868	9	N	789	767	1			328
06	7680	X	1148	-0-	-6532	-0-	512	2	636	9	N	578	770	1	11	8	125
07	6045	X	5280	-0-	-765	-0-	4267	2	2	4	N	919	764	1			280
							1011	9									
08	6386	X	433	-0-	-5953	-0-	27	4	406	9	N	369	380	1			269
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-	200	1			69
10	0		2230	-0-	2230	2230	1808	2	12	4	N	373					442
							410	9									

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

05	6727	X	3863	-0-	-2864	-0-	79	1	3495	2	N	261	172	1			161
							2	4	287	9							
06	6480	X	5018	-0-	-1462	-0-	49	1	4644	2	N	295	187	1			269
							325	9									
07	5983	X	4452	-0-	-1531	-0-	35	1	4029	2	N	349	565	1			53
							4	4	384	9							
08	5983	X	3179	-0-	-2804	-0-	38	1	2886	2	N	216					269
							17	4	238	9							
09	5790	X	2642	-0-	-3148	-0-	22	1	2440	2	N	151	192	1			228
							14	4	166	9							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					231

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555 X	4843	-0-	-7712	-0-	3865	2	866	4	N	102	194	1			158
						112	9									
06	12150 X	10208	-0-	-1942	-0-	1	1	9787	2	N	382	384	1			156
						420	9									
07	12245 X	225	-0-	-12020	-0-	3	4	222	9	N	202	286	1			72
08	12245 X	2957	-0-	-9288	-0-	2	1	2781	2	N	148					220
						11	4	163	9							
09	11160 X	370	-0-	-10790	-0-	1	1	158	2	N	177	369	1			28
						16	4	195	9							
10	0	3777	-0-	3777	3777	3629	2	10	4	N	125					153
						138	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

05	16554 X	447	-0-	-16107	-0-	446	2	1	9	N	1	193	1			105
06	16020 X	10510	-0-	-5510	-0-	10082	2	428	9	N	389	383	1			111
07	18724 X	18237	-0-	-487	-0-	17571	2	3	4	N	603	486	1			228
						663	9									
08	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	24363	2	5	4	N	823	759	1			292
						905	9									
09	18120 X	1061	-0-	-17059	-0-	697	2	1	4	N	330	578	1			44
						363	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61740	X	61740	-0-	-0-	-0-	59676	2	34	4	Y	1845	1340	1			666
							2030	9									
06	70272	X	70272	-0-	-0-	-0-	66246	2	1770	4	Y	2051	2606	1			111
							2256	9									
07	56451	X	46152	-0-	-10299	-0-	44534	2	10	4	Y	1462	945	1			628
							1608	9									
08	65639	X	65639	-0-	-0-	-0-	63249	2	99	4	Y	2083	2278	1			433
							2291	9									
09	70260	X	56275	-0-	-13985	-0-	53947	2	148	4	Y	1982	2198	1			217
							2180	9									
10	0		60562	-0-	60562	60562	58042	2	157	4	Y	2148	1937	1			428
							2363	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10447	X	10155	-0-	-292	-0-	9235	2	4	4	N	833	724	1			291
							916	9									
06	10110	X	3664	-0-	-6446	-0-	3520	2	38	4	N	96	183	1	47	8	157
							106	9									
07	11563	X	7871	-0-	-3692	-0-	7867	2	4	4	N	-0-					157
08	11563	X	6688	-0-	-4875	-0-	6684	2	4	4	N	-0-					157
09	11190	X	6779	-0-	-4411	-0-	6379	2	26	4	N	340	179	1	11	8	307
							374	9									
10	0		4557	-0-	4557	4557	4104	2	29	4	N	385	379	1			313
							424	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

05	7254	X	3036	-0-	-4218	-0-	2928	2	88	4	N	18	365	1	2	8	447
							20	9									
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	11					458
07	2511	X	1205	-0-	-1306	-0-	1093	2	3	4	N	99	54	8			503
							109	9									
08	3038	X	2	-0-	-3036	-0-	2	4			N	-0-	184	1			319
09	2940	X	2	-0-	-2938	-0-	2	4			N	-0-					319
10	0		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					319

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3356	2	562	9	N	511	536	1			465
06	6990	X	3840	-0-	-3150	-0-	3528	2	312	9	N	284	153	8			596
07	7223	X	6496	-0-	-727	-0-	6242	2	6	4	N	225	365	1	19	8	437
							248	9									
08	7223	X	7145	-0-	-78	-0-	6815	2	34	4	N	269	188	1	17	8	501
							296	9									
09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6303	2	35	4	N	252	181	1	10	8	562
							277	9									
10	0		182	-0-	182	182	33	2	20	4	N	117	192	1			487
							129	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37541	X	412	-0-	-37129	-0-	412	2			N	-0-	181	1			170
06	36330	X	-0-	-0-	-36330	-0-					N	15	6	8			179
07	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-	45150	2	3	4	N	2178	1861	1	154	8	342
							2396	9									
08	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	40084	2	162	4	N	2199	2038	1			503
							2419	9									
09	35913	X	35913	-0-	-0-	-0-	33475	2	171	4	N	2061	2045	1			519
							2267	9									
10	0		24643	-0-	24643	24643	23111	2	104	4	N	1298	1131	1			686
							1428	9									

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	5324	-0-	-4317	-0-	3793	2	978	4	N	503	548	1			681
							553	9									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					681
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	1	4	473	9	N	430	358	1	144	8	609
08	5332	X	575	-0-	-4757	-0-	59	4	516	9	N	469	319	1			759
09	5160	X	1	-0-	-5159	-0-	1	4			N	-0-	104	1			655
10	0		1179	-0-	1179	1179	1178	2	1	4	N	-0-					655

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
05	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1360	1	24346	2	N	803	187	1			934
							184	4	883	9							
06	9870	X	7274	-0-	-2596	-0-	697	1	5159	2	N	1289	1634	1			589
							1418	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	2807	2	3	4	N	1363	1253	1	135	8	564
							1499	9									
08	26784	X	6424	-0-	-20360	-0-	4687	2	109	4	N	1480	1485	1			559
							1628	9									
09	25920	X	8487	-0-	-17433	-0-	6903	2	113	4	N	1337	1476	1			420
							1471	9									
10	0		2759	-0-	2759	2759	1586	2	99	4	N	976	759	1			637
							1074	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
05	39649	X	35729	-0-	-3920	-0-	32706	2	280	4	N	2494	2726	1			244
							2743	9									
06	28950	X	21496	-0-	-7454	-0-	19638	2	138	4	N	1564	1456	1			352
							1720	9									
07	39928	X	31211	-0-	-8717	-0-	28100	2	195	4	N	2651	2365	1	116	8	522
							2916	9									
08	39928	X	22237	-0-	-17691	-0-	20189	2	103	4	N	1768	1521	1			769
							1945	9									
09	38640	X	31330	-0-	-7310	-0-	28275	2	196	4	N	2599	2566	1			802
							2859	9									
10	0		35907	-0-	35907	35907	32680	2	203	4	N	2749	2965	1			586
							3024	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52948	X	42006	-0-	-10942	-0-	39046	2	1	4	N	2690	2513	1			550
							2959	9									
06	51240	X	3213	-0-	-48027	-0-	3035	2	3	4	N	159	363	1			346
							175	9									
07	45446	X	25979	-0-	-19467	-0-	24392	2	4	4	N	1439	1242	1	273	8	270
							1583	9									
08	42563	X	8374	-0-	-34189	-0-	7068	2	64	4	N	1129	921	1			478
							1242	9									
09	41873	X	41873	-0-	-0-	-0-	38738	2	200	4	N	2668	2612	1			534
							2935	9									
10	0		15465	-0-	15465	15465	14284	2	79	4	N	1002	1336	1			200
							1102	9									

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					293
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	16	10	8			299
07	3534	X	33	-0-	-3501	-0-	7	4	26	9	N	24	13	8			310
08	3534	X	27	-0-	-3507	-0-	12	4	15	9	N	14					324
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	13	4	95	9	N	86	281	1			129
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3	1	2647	2	N	182	375	1			172
							606	4	200	9							
06	630	X	34	-0-	-596	-0-	34	2			N	-0-					172
07	248	X	126	-0-	-122	-0-	3	4	123	9	N	112	15	8			269
08	3441	X	4	-0-	-3437	-0-	4	4			N	-0-					269
09	3330	X	1621	-0-	-1709	-0-	1582	2	9	4	N	27	179	1			117
							30	9									
10	0		2256	-0-	2256	2256	2199	2	12	4	N	41					158
							45	9									

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

05	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	20162	2	1227	9	N	1115	1085	1			384
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	88					472
07	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	17491	2	1	4	N	1348	1081	1	28	8	711
							1483	9									
*08	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	33731	2	139	4	Y	2338	2799	1			250
							2572	9									
*09	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-					250
*10	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	319	378	1			191

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	22646	-0-	-232	-0-	1244	1	20205	2	N	1088	1105	1			291
							1197	9									
06	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	1192	1	20693	2	N	734	742	1			283
							807	9									
07	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	1271	1	20775	2	N	938	370	1			851
							1032	9									
08	22909	X	20130	-0-	-2779	-0-	1271	1	17411	2	N	1316	1651	1			516
							1448	9									
09	0		22000	-0-	22000	22000	1230	1	19295	2	N	1341	1095	1			762
							1475	9									
10	0		20603	-0-	20603	42603	1262	1	18051	2	N	1173	1120	1			815
							1290	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14962	-0-	-817	-0-	14942	3	20	9	N	18					513
06	15270	X	14235	-0-	-1035	-0-	14017	3	204	4	N	13					526
							14	9									
07	15314	X	12666	-0-	-2648	-0-	12161	3	493	4	N	11					537
							12	9									
08	17050	X	13648	-0-	-3402	-0-	13637	3	11	9	N	10	177	1			370
09	0		10547	-0-	10547	10547	10541	3	6	9	N	5					375
*10	25993	X	15446	-0-	-10547	-0-	15395	3	44	4	N	6					381
							7	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					64
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					64
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					64
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					64
09	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					64
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

05	68603 X	58821	-0-	-9782	-0-	57065	3	176	4	N	1436	1405	1		1107
						1580	9								
06	63930 X	55400	-0-	-8530	-0-	51311	3	2628	4	N	1328	1354	1		1081
						1461	9								
07	65038 X	55926	-0-	-9112	-0-	52534	3	1525	4	N	1697	1666	1		1112
						1867	9								
08	60977 X	52804	-0-	-8173	-0-	51422	3	1382	9	N	1256	1272	1		1096
09	0	47797	-0-	47797	47797	45844	3	675	4	N	1162	1135	1		1123
						1278	9								
*10	96104 X	48307	-0-	-47797	-0-	46780	3	271	4	N	1142	1163	1		1102
						1256	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	CODE	EOM BALANCE
05	37003	X	37003	-0-	-0-	-0-	78	1	35050	3	Y	1471	1475	0			66
							257	4	1618	9							
06	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	20	1	31655	3	Y	1653	1607	0			112
							420	4	1818	9							
07	40734	X	30180	-0-	-10554	-0-	14	1	28434	3	Y	1447	1356	0			203
							140	4	1592	9							
08	40734	X	36785	-0-	-3949	-0-	10	1	33427	3	Y	2817	2814	0			206
							249	4	3099	9							
09	0		31644	-0-	31644	31644	8	1	28903	3	Y	2280	2281	0			205
							225	4	2508	9							
10	0		28984	-0-	28984	60628	8	1	26561	3	Y	1680	1672	0			213
							567	4	1848	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164021	X	46560	-0-	-117461	-0-	99	1	44892	3	Y	1128	1160	0			52
							328	4	1241	9							
06	104760	X	44784	-0-	-59976	-0-	27	1	42632	3	Y	1417	1373	0			96
							566	4	1559	9							
07	50313	X	9454	-0-	-40859	-0-	6	1	9022	3	Y	291	337	0			50
							106	4	320	9							
08	103787	X	103787	-0-	-0-	-0-	23	1	78292	3	Y	22619	21118	0			1551
							591	4	24881	9							
09	0		94228	-0-	94228	94228	20	1	73029	3	Y	18729	18608	0			1672
							577	4	20602	9							
10	0		75819	-0-	75819	170047	18	1	60860	3	Y	12470	12545	0			1597
							1224	4	13717	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73697	X	73697	-0-	-0-	-0-	151	1	67115	3	Y	5399	5513	0			247
							492	4	5939	9							
06	47502	X	47502	-0-	-0-	-0-	26	1	42327	3	Y	4176	4134	0			289
							555	4	4594	9							
07	86521	X	32939	-0-	-53582	-0-	15	1	28911	3	Y	3517	3311	0			495
							144	4	3869	9							
08	86521	X	43795	-0-	-42726	-0-	11	1	38310	3	Y	4717	4855	0			357
							285	4	5189	9							
09	0		34703	-0-	34703	34703	8	1	30304	3	Y	3778	3794	0			341
							235	4	4156	9							
10	0		28532	-0-	28532	63235	8	1	25057	3	Y	2689	2688	0			342
							509	4	2958	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	21661	-0-	-6146	-0-	3379	1	17767	3	Y	468	737	0			343
							515	9									
06	28110	X	11052	-0-	-17058	-0-	3592	1	7459	3	Y	1					344
							1	9									
07	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-					Y	41					385
08	28365	X	4631	-0-	-23734	-0-	1710	1	2845	3	Y	69	58	0			396
							76	9									
09	20970	X	11141	-0-	-9829	-0-	1337	1	9465	3	Y	308	168	0			536
							339	9									
*10	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	2777	1	19245	3	Y	731	831	0			436
							804	9									

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
05	25234	X	24484	-0-	-750	-0-	57	1	23568	3	Y	781	1004	0			47
							859	9									
06	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	64	1	23590	3	Y	798	743	0			102
							878	9									
07	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	66	1	24779	3	Y	799	806	0			95
							879	9									
08	25094	X	25094	-0-	-0-	-0-	38	1	24185	3	Y	792	799	0			88
							871	9									
09	0		24053	-0-	24053	24053	21	1	23192	3	Y	764	744	0			108
							840	9									
*10	48589	X	24536	-0-	-24053	-0-	35	1	23668	3	Y	757	715	0			150
							833	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147746	X	92543	-0-	-55203	-0-	111	1	90729	3	Y	151	166	0			29
							1537	4	166	9							
06	134340	X	88752	-0-	-45588	-0-	118	1	86858	3	Y	158	155	0			32
							1602	4	174	9							
07	103819	X	79912	-0-	-23907	-0-	260	1	76458	3	Y	249	242	0			39
							2920	4	274	9							
08	103819	X	77679	-0-	-26140	-0-	868	1	73675	3	Y	742	739	0			42
							2320	4	816	9							
09	0		71099	-0-	71099	71099	644	1	66709	3	Y	315	323	0			34
							3399	4	347	9							
10	0		77536	-0-	77536	148635	76012	3	1325	4	Y	181	203	0			12
							199	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444132	X	143668	-0-	-300464	-0-	167	1	137154	3	Y	3658	3677	0			658
							2323	4	4024	9							
06	137599	X	137599	-0-	-0-	-0-	178	1	131488	3	Y	3188	3195	0			651
							2426	4	3507	9							
07	98146	X	42499	-0-	-55647	-0-	86	1	40694	3	Y	944	1375	0			220
							681	4	1038	9							
08	118380	X	118380	-0-	-0-	-0-	1269	1	99097	3	Y	13699	13170	0			749
							2945	4	15069	9							
09	0		112855	-0-	112855	112855	993	1	96121	3	Y	10421	10100	0			1070
							4278	4	11463	9							
10	0		118609	-0-	118609	231464	108202	3	1905	4	Y	7729	8301	0			498
							8502	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					201
06	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					201
07	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-					201
08	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-					201
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201

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
05	127162	X	98638	-0-	-28524	-0-	1821	1	94165	3	Y	2353	2557	0			1214
							64	4	2588	9							
06	123060	X	92876	-0-	-30184	-0-	1377	1	88981	3	Y	2269	2687	0			796
							22	4	2496	9							
07	127162	X	99956	-0-	-27206	-0-	1330	1	95687	3	Y	2663	2522	0			937
							10	4	2929	9							
08	126046	X	93762	-0-	-32284	-0-	1255	1	89799	3	Y	2453	2419	0			971
							10	4	2698	9							
09	0		87177	-0-	87177	87177	924	1	83674	3	Y	2331	2247	0			1055
							15	4	2564	9							
*10	174731	X	87554	-0-	-87177	-0-	860	1	84285	3	Y	2170	2294	0			931
							22	4	2387	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
05	108779	X	99180	-0-	-9599	-0-	1538	1	96565	3	N	888	810	0			612
							100	4	977	9							
06	104040	X	92963	-0-	-11077	-0-	2333	1	89293	3	N	842	742	0			712
							411	4	926	9							
07	101184	X	93531	-0-	-7653	-0-	231	1	91083	3	N	879	844	0			747
							1250	4	967	9							
08	101184	X	96407	-0-	-4777	-0-	426	1	95068	3	N	830	764	0			813
							913	9									
09	0		91832	-0-	91832	91832	415	1	90345	3	N	769	747	0			835
							226	4	846	9							
*10	183837	X	92005	-0-	-91832	-0-	431	1	85974	3	N	826	980	0			681
							4691	4	909	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
05	75485	X	47893	-0-	-27592	-0-	115	1	47375	3	Y	366	468	0			23
							403	9									
06	56610	X	42575	-0-	-14035	-0-	115	1	42122	3	Y	307	290	0			40
							338	9									
07	53072	X	34804	-0-	-18268	-0-	92	1	34371	3	Y	310	313	0			37
							341	9									
08	53072	X	34748	-0-	-18324	-0-	52	1	34356	3	Y	309	312	0			34
							340	9									
09	0		32880	-0-	32880	32880	30	1	32541	3	Y	281	275	0			40
							309	9									
*10	64733	X	31853	-0-	-32880	-0-	47	1	31469	3	Y	306	286	0			60
							337	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
05	46903	X	38276	-0-	-8627	-0-	43	1	35572	3	Y	1871	1838	0			330
							603	4	2058	9							
06	45390	X	35708	-0-	-9682	-0-	45	1	33072	3	Y	1801	1771	0			360
							610	4	1981	9							
07	38316	X	38141	-0-	-175	-0-	127	1	34418	3	Y	1946	1987	0			319
							1455	4	2141	9							
08	38316	X	37373	-0-	-943	-0-	392	1	33539	3	Y	2161	2347	0			133
							1065	4	2377	9							
09	0		33064	-0-	33064	33064	288	1	29340	3	Y	1669	1629	0			173
							1600	4	1836	9							
10	0		25551	-0-	25551	58615	23481	3	433	4	Y	1488	1567	0			94
							1637	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
05	44237	X	41276	-0-	-2961	-0-	96	1	39286	3	Y	1722	2147	0			101
							1894	9									
06	42810	X	38903	-0-	-3907	-0-	101	1	37006	3	Y	1633	1525	0			209
							1796	9									
07	40026	X	40026	-0-	-0-	-0-	102	1	38177	3	Y	1588	1607	0			190
							1747	9									
08	39556	X	39392	-0-	-164	-0-	60	1	37592	3	Y	1582	1595	0			177
							1740	9									
09	0		37790	-0-	37790	37790	33	1	36108	3	Y	1499	1464	0			212
							1649	9									
*10	76438	X	38648	-0-	-37790	-0-	55	1	36921	3	Y	1520	1432	0			300
							1672	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68900	X	68900	-0-	-0-	-0-	124	1	60738	3	Y	5657	5648	0			456
							1815	4	6223	9							
06	64250	X	64250	-0-	-0-	-0-	130	1	56850	3	Y	5110	5016	0			550
							1649	4	5621	9							
07	65503	X	59587	-0-	-5916	-0-	297	1	53055	3	Y	4593	4526	0			617
							1183	4	5052	9							
08	65503	X	56623	-0-	-8880	-0-	373	1	50184	3	Y	4676	4645	0			648
							922	4	5144	9							
09	0		57097	-0-	57097	57097	213	1	51977	3	Y	4363	4249	0			762
							108	4	4799	9							
*10	91309	X	34212	-0-	-57097	-0-	148	1	30679	3	Y	2571	2866	0			467
							557	4	2828	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133293	X	133293	-0-	-0-	-0-	252	1	124028	3	Y	4824	4818	0			389
							3707	4	5306	9							
06	125518	X	125518	-0-	-0-	-0-	268	1	117066	3	Y	4352	4273	0			468
							3397	4	4787	9							
07	132370	X	125457	-0-	-6913	-0-	680	1	117826	3	Y	4009	3940	0			537
							2541	4	4410	9							
08	132370	X	120361	-0-	-12009	-0-	844	1	113141	3	Y	3892	3887	0			542
							2095	4	4281	9							
09	0		112988	-0-	112988	112988	447	1	108494	3	Y	3475	3405	0			612
							224	4	3823	9							
*10	228541	X	115553	-0-	-112988	-0-	559	1	109081	3	Y	3729	3733	0			608
							1811	4	4102	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96844	X	76333	-0-	-20511	-0-	137	1	67702	3	Y	5877	5832	0			471
							2029	4	6465	9							
06	75911	X	75911	-0-	-0-	-0-	154	1	68191	3	Y	5075	4999	0			547
							1983	4	5583	9							
07	85289	X	85289	-0-	-0-	-0-	450	1	77778	3	Y	4893	4787	0			653
							1679	4	5382	9							
08	86648	X	86648	-0-	-0-	-0-	591	1	79315	3	Y	4787	4774	0			666
							1476	4	5266	9							
09	0		83065	-0-	83065	83065	318	1	77838	3	Y	4316	4224	0			758
							161	4	4748	9							
*10	176054	X	92989	-0-	-83065	-0-	440	1	86090	3	Y	4588	4597	0			749
							1412	4	5047	9							

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
05	120869	X	58609	-0-	-62260	-0-	107	1	53208	3	Y	3372	3256	0			263
							1585	4	3709	9							
06	58213	X	58213	-0-	-0-	-0-	133	1	52739	3	Y	3462	3357	0			368
							1533	4	3808	9							
07	76722	X	76722	-0-	-0-	-0-	403	1	70192	3	Y	4194	4014	0			548
							1514	4	4613	9							
08	78274	X	78274	-0-	-0-	-0-	534	1	71705	3	Y	4262	4221	0			589
							1347	4	4688	9							
09	0		73369	-0-	73369	73369	278	1	68859	3	Y	3717	3651	0			655
							143	4	4089	9							
*10	109649	X	36280	-0-	-73369	-0-	188	1	33763	3	Y	1800	2111	0			344
							349	4	1980	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
05	60729	X	53584	-0-	-7145	-0-	99	1	48881	3	Y	2859	2824	0			228
							1459	4	3145	9							
06	50364	X	50364	-0-	-0-	-0-	105	1	46337	3	Y	2344	2319	0			253
							1344	4	2578	9							
07	55595	X	55595	-0-	-0-	-0-	300	1	51725	3	Y	2233	2188	0			298
							1114	4	2456	9							
08	56598	X	56598	-0-	-0-	-0-	393	1	52631	3	Y	2363	2335	0			326
							975	4	2599	9							
09	0		52312	-0-	52312	52312	205	1	49857	3	Y	1952	1931	0			347
							103	4	2147	9							
*10	86271	X	33959	-0-	-52312	-0-	170	1	31624	3	Y	1380	1485	0			242
							647	4	1518	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162893	X	162893	-0-	-0-	-0-	349	1	158117	3	Y	2973	2948	0			132
							1157	4	3270	9							
06	155615	X	155615	-0-	-0-	-0-	94	1	149481	3	Y	3683	3566	0			249
							1989	4	4051	9							
07	93992	X	52785	-0-	-41207	-0-	35	1	51044	3	Y	1156	1222	0			183
							434	4	1272	9							
08	107472	X	107472	-0-	-0-	-0-	30	1	101861	3	Y	4388	4259	0			312
							754	4	4827	9							
09	0		134963	-0-	134963	134963	36	1	128318	3	Y	5078	4946	0			444
							1023	4	5586	9							
10	0		140937	-0-	140937	275900	40	1	133907	3	Y	4057	3993	0			508
							2527	4	4463	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181638	X	181638	-0-	-0-	-0-	389	1	176133	3	Y	3479	3452	0			155
							1289	4	3827	9							
06	170344	X	170344	-0-	-0-	-0-	102	1	163310	3	Y	4327	4189	0			293
							2172	4	4760	9							
07	150893	X	150893	-0-	-0-	-0-	68	1	146262	3	Y	3485	3287	0			491
							729	4	3834	9							
08	152438	X	152438	-0-	-0-	-0-	44	1	147374	3	Y	3568	3782	0			277
							1095	4	3925	9							
09	0		155824	-0-	155824	155824	42	1	150527	3	Y	3696	3646	0			327
							1189	4	4066	9							
10	0		150529	-0-	150529	306353	43	1	144020	3	Y	3342	3255	0			414
							2790	4	3676	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	74183	-0-	74183	74183	55214	3	731	4	Y	16580	15642	0			938
						18238	9									

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	6880	3	39	4	N	562	1	8			1266
						618	9									
06	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6255	3	17	4	N	681	1570	1	1	8	376
						749	9									
07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	5849	3	559	4	N	697	643	1	1	8	429
						767	9									
*08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6390	3	2	4	N	715	736	1			408
						787	9									
09	7290 X	307	-0-	-6983	-0-	295	3	12	9	N	11					419
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					419

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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL 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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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
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	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24000	4	164	9	N	149					189
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	69000	4	628	9	N	571	376	1			380
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	Y	31	26	1			20
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	28	2	30	9	Y	27	38	1			9
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	50	2	40	9	Y	36	22	1			23
08	DLQ G-10		73	-0-	73	73	36	2	37	9	Y	34	32	1			25
09	DLQ G-10		89	-0-	89	162	52	2	37	9	Y	34	39	1			20
10	DLQ G-10		76	-0-	76	238	43	2	33	9	Y	30	32	1			18

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	61	2	67	9	Y	61	51	1			40
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	56	2	59	9	Y	54	77	1			17
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	99	2	81	9	Y	74	45	1			46
08	DLQ G-10		147	-0-	147	147	71	2	76	9	Y	69	65	1			50
09	DLQ G-10		179	-0-	179	326	105	2	74	9	Y	67	77	1			40
10	DLQ G-10		152	-0-	152	478	85	2	67	9	Y	61	64	1			37

FORT STOCKTON //CONT.// 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-			54
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			54
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			54
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-			54
10	0	188	-0-	188 B	188	188	2	N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
07	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188 B	188	188	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					49
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					49
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					49
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					49
09	0	518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					49
*10	880 N	362	-0-	-518	-0-	362	3			N	-0-					49

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					166
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					166
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					166
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					166
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					166
10	0	2237	-0-	2237	2237	2237	3			N	-0-					166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

05	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1					81
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					81
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	224	3	18	9	Y	16	40	0			57
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12	9	Y	11					68
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	234	3	44	9	Y	40					108
10	0	234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					108

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	Y	4					7
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					7
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	3	10	9	Y	9	3	0			13
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12					25
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	272	3	17	9	Y	15					40
10	0	249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					40

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	332	-0-	-877	-0-	306	3	26	9	Y	24					279
06	1020 N	196	-0-	-824	-0-	196	3			Y	-0-					279
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	524	3	19	9	Y	17	137	0			159
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	Y	25					184
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	682	3	42	9	Y	38					222
10	0	982	-0-	982	982	864	3	118	9	Y	107					329

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	4	N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3	2	2	1	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

05	62 N	59	-0-	-3	-0-	32	2	27	4	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	4	N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	44	2	15	4	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	2	35	4	N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	2	42	4	N	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79	79	62	2	17	4	N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	4	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	4	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	4	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	2	19	4	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	2	24	4	N	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	45	35	2	10	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	40	2	33	4	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	4	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	55	2	18	4	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	2	43	4	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	2	52	4	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	78	2	22	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	4	N	-0-					-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	0	1280	-0-	1280	1280	1280	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	993	-0-	-92	-0-	987	2	6	9	N	5	118	1			65
06	1020 N	66	-0-	-954	-0-	63	2	3	9	N	3					68
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1633	2	64	9	N	58					126
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1963	2	37	9	N	34					160
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	818	2	28	9	N	25					185
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					185

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					104
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					104
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					104
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					104
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					104
10	0	360	-0-	360	360	360	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

05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	696	3	152	9	N	138	177	1			174
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1929	3	175	9	N	159	191	1			142
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2079	3	207	9	N	188	189	1			141
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1992	3	169	9	N	154	193	1			102
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1937	3	177	9	N	161	194	1			69
10	0	2176	-0-	2176	2176	1981	3	195	9	N	177	205	1			41

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					112
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					112
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					112
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					112
09	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-					112
10	0	464	-0-	464	858	464	2			N	-0-					112

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	718	2	32	9	N	29					151
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	637	2	35	9	N	32					183
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	673	2	32	9	N	29					212
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	673	2	42	9	N	38					250
09	0		780	-0-	780	780	747	2	33	9	N	30	184	1			96
10	0		722	-0-	722	1502	687	2	35	9	N	32					128

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					104
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					104
07	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					104
08	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					104
09	0		928	-0-	928	928	927	2	1	9	N	1					105
10	0		985	-0-	985	1913	982	2	3	9	N	3					108

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
10	0	31	-0-	31	56	31	2			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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	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

05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
09	0	729	-0-	729	729	729	2	N	-0-			-0-
*10	1658 N	929	-0-	-729	-0-	929	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	2389	-0-	2389	2389	2389	2		N	-0-			-0-
07	SI MULT	4818	-0-	4818	7207	4818	2		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	7207				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	7207				N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	7207				N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	298	-0-	298	1866	203	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
07	14B2	EXT	612	-0-	612	2478	484	2	128	9	Y	116	116	0			-0-
08	2772	X	294	-0-	-2478	-0-	202	2	92	9	Y	84	81	0			3
09	0		149	-0-	149	149	132	2	17	9	Y	15	18	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

05	780	X	133	-0-	-647	-0-	115	3	18	9	Y	16	18	0			2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	47	23	0			26
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	163	2	15	9	Y	14	35	0			5
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	Y	21	16	0	7	1	3
09	0		149	-0-	149	149	119	2	30	9	Y	27	27	1			3
10	0		100	-0-	100	249	33	2	67	9	Y	61	56	1			8

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	5	1	1165	3	N	31	32	0			1
							34	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1532	2	31	9	N	28	29	0			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	N	30	30	0			-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1202	2	37	9	N	34	33	0			1
09	0		1338	-0-	1338	1338	1314	2	24	9	N	22	22	0			1
10	0		1130	-0-	1130	2468	1108	2	22	9	N	20	20	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

05	8587	X	1060	-0-	-7527	-0-	1026	3	34	9	N	31	31	0			1
06	8310	X	847	-0-	-7463	-0-	837	2	10	9	N	9	10	0			-0-
07	8587	X	907	-0-	-7680	-0-	878	2	29	9	N	26	26	0			-0-
08	8587	X	2740	-0-	-5847	-0-	2623	2	117	9	N	106	103	0			3
09	0		4590	-0-	4590	4590	4526	2	64	9	N	58	59	0			2
10	0		1280	-0-	1280	5870	1214	2	66	9	N	60	60	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

05	5673	X	5178	-0-	-495	-0-	5137	3	41	9	N	37	37	0			2
06	4830	X	2508	-0-	-2322	-0-	2498	2	10	9	N	9	11	0			-0-
07	5301	X	3777	-0-	-1524	-0-	3636	2	141	9	N	128	128	0			-0-
08	5301	X	3618	-0-	-1683	-0-	3447	2	171	9	N	155	150	0			5
09	0		307	-0-	307	307	262	2	45	9	N	41	45	0			1
10	0		422	-0-	422	729	369	2	53	9	N	48	47	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

05	3100	N	3845	-0-	745	745	11	1	3800	3	N	31	31	0			1
							34	9									
06	2380	N	1635	-0-	-745	-0-	1622	2	13	9	N	12	13	0			-0-
07	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2079	2	17	9	N	15	15	0			-0-
08	2201	X	1874	-0-	-327	-0-	1846	2	28	9	N	25	24	0			1
09	0		1930	-0-	1930	1930	1906	2	24	9	N	22	22	0			1
10	0		2110	-0-	2110	4040	2082	2	28	9	N	25	25	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8364	3	68	9	N	62	61	0			3
06	6720 X	4570	-0-	-2150	-0-	4560	2	10	9	N	9	12	0			-0-
07	6944 X	6775	-0-	-169	-0-	6746	2	29	9	N	26	26	0			-0-
08	8432 X	4288	-0-	-4144	-0-	4256	2	32	9	N	29	28	0			1
09	0	5775	-0-	5775	5775	5745	2	30	9	N	27	27	0			1
10	0	6622	-0-	6622	12397	6570	2	52	9	N	47	46	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	N	19	19	0			-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4019	2	29	9	N	26	26	0			-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3613	2	28	9	N	25	24	0			1
09	0	3234	-0-	3234	3234	3209	2	25	9	N	23	23	0			1
10	0	3574	-0-	3574	6808	3546	2	28	9	N	25	25	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	27	1	6365	3	N	277	272	0			13
						305	9									
06	4230 X	2207	-0-	-2023	-0-	2163	2	44	9	N	40	53	0			-0-
07	4371 X	2637	-0-	-1734	-0-	2548	2	89	9	N	81	81	0			-0-
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5185	2	105	9	N	95	92	0			3
09	0	7569	-0-	7569	7569	7468	2	101	9	N	92	93	0			2
10	0	6602	-0-	6602	14171	6499	2	103	9	N	94	93	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

05	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	4234	3	34	9	N	31	31	0			1
06	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3786	2	14	9	N	13	14	0			-0-
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4651	2	19	9	N	17	17	0			-0-
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4284	2	26	9	N	24	23	0			1
09	0	4467	-0-	4467	4467	4434	2	33	9	N	30	30	0			1
10	0	1947	-0-	1947	6414	1921	2	26	9	N	24	24	0			1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ABLEREADY, INC. 002987
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	0	1028	-0-	1028	1028	1028	2			N	-0-					-0-
10	0	1023	-0-	1023	2051	1023	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4945	-0-	1945	1945	4945	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3505	-0-	405	2350	3505	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2697	-0-	2697	5047	2697	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2602	-0-	2602	7649	2602	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2711	-0-	2711	10360	2711	2		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1546	-0-	-438	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					21
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1					22
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					23
09	0	219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					23
*10	281 N	62	-0-	-219	-0-	62	3			Y	-0-					23

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

05	2641 N	1187	-0-	-1454	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
09	0	975	-0-	975	975	975	2			Y	-0-					-0-
10	0	829	-0-	829	1804	829	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	882	-0-	882	1010	882	2			N	-0-					-0-
09	0	619	-0-	619	1629	619	2			N	-0-					-0-
10	0	625	-0-	625	2254	597	2	28	9	N	25					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			23
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			23
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			23
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			23
09	0	174	-0-	174	174	174	2		N	-0-			23
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	50				N	NO RPT			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	46				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					10
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					10
09	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					10
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	0		1006	-0-	1006	1006	1006	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	45					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	0		835	-0-	835	835	835	3			N	-0-					-0-
09	0		790	-0-	790	1625	790	3			N	-0-					-0-
10	0		826	-0-	826	2451	826	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

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

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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_____ 09/20/2022

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				21
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				21
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2				23
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				23
09	0		219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-				23
*10	281	N	62	-0-	-219	-0-	62	3			Y	-0-				23

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-				21
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			Y	-0-				21
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	Y	2				23
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-				23
09	0		1967	-0-	1967	1967	1967	3			Y	-0-				23
*10	2527	N	560	-0-	-1967	-0-	560	3			Y	-0-				23

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					22
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			Y	-0-					22
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	Y	2					24
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					24
09	0		1966	-0-	1966	1966	1966	3			Y	-0-					23
*10	2527	N	561	-0-	-1966	-0-	561	3			Y	-0-					23

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

05	217	#	110	-0-	-107	B	-529	110	3			Y	-0-				-0-
06	180	#	88	-0-	-92	B	-621	88	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		79	-0-	79	B	-542	79	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	B	-454	88	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -454																	
09	DLQ G-10		90	-0-	90	B	-364	90	3			Y	-0-				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-364					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

05	155	#	281	-0-	126	B	-12	250	2	31	9	N	28	23	1		16
06	291	R	303	-0-	12	B	-0-	281	2	22	9	N	20	15	1		21
07	252	R	252	-0-	-0-	B	-0-	241	2	11	9	N	10	9	1		22
08	265	R	265	-0-	-0-	B	-0-	248	2	17	9	N	15	26	1		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		323	-0-	323	B	323	310	2	13	9	N	12	5	1		18
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	B	75					N	NO RPT				18

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

05	31	#	-0-	-0-	-31	B	-2188					N	-0-				228
06	13	#	-0-	-0-	-13	B	-2201					N	-0-				228
07	0	#	198	-0-	198	B	-2003	198	2			N	-0-				228
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2003					N	-0-				228
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -632 CANCELLED UNDERAGE -> -1371																	
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-632					N	-0-				228
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	B	-818					N	NO RPT				228

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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
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-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3737				N	-0-			-0-
06	0 #	3106	-0-	3106 B	-631	3106	2		N	-0-			-0-
07	4164 R	4795	-0-	631 B	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
08	1108 R	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	254	-0-	254 B	254	254	2		N	-0-			-0-
10	0	231	-0-	231 B	485	231	2		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

05	1953 #	1913	-0-	-40 B	-1983	1913	3		N	-0-			-0-
06	1920 #	-0-	-0-	-1920 B	-3903				N	-0-			-0-
07	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-5887				N	-0-			-0-
08	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-7871				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6008 CANCELLED UNDERAGE -> -1863													
09	0	1874	-0-	1874 B	-4134	1874	2		N	-0-			-0-
10	0	1966	-0-	1966 B	-2168	1966	2		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

05	6541 #	10502	-0-	3961 B	-41475	10502	3		Y	-0-			-0-
06	7860 #	-0-	-0-	-7860 B	-49335				Y	-0-			-0-
07	9021 #	-0-	-0-	-9021 B	-58356				Y	-0-			-0-
08	9610 #	-0-	-0-	-9610 B	-67966				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31257 CANCELLED UNDERAGE -> -36709													
09	0	12565	-0-	12565 B	-18692	12565	2		Y	-0-			-0-
10	0	6703	-0-	6703 B	-11989	6703	2		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

05	534 R	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
06	510 #	491	-0-	-19 B	-19	491	2		Y	-0-			-0-
07	478 R	497	-0-	19 B	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
08	524 R	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	499	-0-	499 B	499	499	2		Y	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194 B	693	194	2		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	93 #	73	-0-	-20 B	-163	73	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	63	-0-	3 B	-160	63	3		Y	-0-			-0-
07	0 #	68	-0-	68 B	-92	68	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	75	-0-	13 B	-79	75	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79													
09	60 #	69	-0-	9 B	-70	69	3		Y	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61 B	-9	61	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

05	14B2 EXT	-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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

05	651 #	603	-0-	-48	B	-226	603	2		N	-0-			-0-
06	630 #	612	-0-	-18	B	-244	612	2		N	-0-			-0-
07	651 #	646	-0-	-5	B	-249	646	2		N	-0-			-0-
08	620 #	691	-0-	71	B	-178	691	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178														
09	570 #	669	-0-	99	B	-79	669	2		N	-0-			-0-
10	0	649	-0-	649	B	570	649	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

05	161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	B	173	173	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

05	40 R	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	B	43	43	2		N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	1426 #	1346	-0-	-80	B	-2765	1346	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	1200	-0-	-180	B	-2945	1200	3		N	-0-			-0-
07	1426 #	1420	-0-	-6	B	-2951	1420	3		N	-0-			-0-
08	1333 #	1324	-0-	-9	B	-2960	1324	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -760 CANCELLED UNDERAGE -> -2200														
09	1290 #	481	-0-	-809	B	-1569	481	3		N	-0-			-0-
10	1426 #	1451	-0-	25	B	-1544	1451	1		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  SATANTA OIL COMPANY             //CONT.// 748744
    UNIVERSITY -29-                   WELL #:    3 C  RRCID -> 036728  COMPL. DATE 07/20/1965  TOTAL DEPTH  6310 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                44
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                44
 07    T. A.        -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-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                44
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                44

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIVERSITY -20-                   WELL #:    1    RRCID -> 038229  COMPL. DATE 02/12/1966  TOTAL DEPTH  6230 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               165
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               165
 07    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               165
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               165
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               165
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               165

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SUNDOWN ENERGY LP                        829482
    SCHARBAUER                        WELL #:    1    RRCID -> 056318  COMPL. DATE 08/26/1973  TOTAL DEPTH  4275 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PETROPLEX ENERGY INC.                    660886
    OHIO-SLATOR                       WELL #:    1    RRCID -> 020951  COMPL. DATE 10/02/1959  TOTAL DEPTH  6600 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09        0         -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 10        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       45 R        45     -0-        -0-           -0-          45  3                 N       -0-                               -0-
 06       60 #        53     -0-         -7           -0-          53  3                 N       -0-                               -0-
 07       62 #        43     -0-        -19           -0-          43  3                 N       -0-                               -0-
 08       62 #   NO RPT      -0-        -62           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09       60 #   NO RPT      -0-        -60           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10       62 #   NO RPT      -0-        -62           -0-                                N    NO RPT                               -0-
```

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					34
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
08	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
09	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	0		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	84	21	3			N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	965	-0-	-337	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	645	-0-	-645	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	723	-0-	-357	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	510	-0-	-792	-0-	510	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2701	-0-	-2414	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5221	-0-	-390	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	0		4841	-0-	4841	4841	4841	2			N	-0-					-0-
10	0		5604	-0-	5604	10445	5604	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	4029	-0-	-5922	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10985	-0-	-144	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9511	-0-	-1618	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	0		9513	-0-	9513	9513	9513	2			N	-0-					-0-
10	0		10195	-0-	10195	19708	10195	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
06	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
07	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	0		6815	-0-	6815	6815	6815	2			N	-0-					-0-
10	0		14461	-0-	14461	21276	14461	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

05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	0		1588	-0-	1588	1588	1588	2			N	-0-					-0-
10	0		1856	-0-	1856	3444	1856	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

05	11253	X	6256	-0-	-4997	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10748	-0-	-505	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
08	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
09	0		10597	-0-	10597	10597	10597	2			N	-0-					-0-
10	0		11144	-0-	11144	21741	11144	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

05	23250	X	12909	-0-	-10341	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
07	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	25023	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	22612	-0-	-793	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
09	0		21905	-0-	21905	21905	21905	2			N	-0-					-0-
10	0		22589	-0-	22589	44494	22589	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

05	7347	X	5854	-0-	-1493	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5923	-0-	-959	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
09	0		8290	-0-	8290	8290	8290	2			N	-0-					-0-
10	0		8735	-0-	8735	17025	8735	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	900	N	579	-0-	-321	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	0		1132	-0-	1132	1132	1132	3			N	-0-					-0-
10	0		1155	-0-	1155	2287	1155	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

05	10943	X	8998	-0-	-1945	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10057	-0-	-359	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9706	-0-	-710	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
09	0		9029	-0-	9029	9029	9029	2			N	-0-					-0-
10	0		9479	-0-	9479	18508	9479	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	870	N	340	-0-	-530	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	0		681	-0-	681	681	681	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2319	-0-	-409	-0-	2319	3			N	-0-					157
06	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	3			N	-0-					157
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					157
08	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	2159	3			N	-0-					157
09	0		2109	-0-	2109	2109	2109	3			N	-0-					157
10	0		1838	-0-	1838	3947	1838	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3			N	-0-					-0-
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
07	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
09	0		9383	-0-	9383	9383	9383	3			N	-0-					-0-
10	0		7420	-0-	7420	16803	7420	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	88	88	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	3770	-0-	-7855	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
06	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					-0-
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	3			N	-0-					-0-
08	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			N	-0-					-0-
09	0		12893	-0-	12893	12893	12893	3			N	-0-					-0-
10	0		8754	-0-	8754	21647	8754	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	140	140	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
10	0	1877	-0-	1877	1877	1877	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

05	13423 X	10622	-0-	-2801	-0-	10622	2		N	-0-			-0-
06	13650 X	13254	-0-	-396	-0-	13254	2		N	-0-			-0-
07	14105 X	13026	-0-	-1079	-0-	13026	2		N	-0-			-0-
08	14105 X	13151	-0-	-954	-0-	13151	2		N	-0-			-0-
09	13650 X	11645	-0-	-2005	-0-	11645	2		N	-0-			-0-
10	0	12152	-0-	12152	12152	12152	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

05	34999 X	11799	-0-	-23200	-0-	11799	2		N	-0-			-0-
06	33870 X	31726	-0-	-2144	-0-	31726	2		N	-0-			-0-
07	33548 X	33548	-0-	-0-	-0-	33548	2		N	-0-			-0-
08	33511 X	29222	-0-	-4289	-0-	29222	2		N	-0-			-0-
09	32430 X	21551	-0-	-10879	-0-	21551	2		N	-0-			-0-
10	0	27615	-0-	27615	27615	27615	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

05	24707	X	11325	-0-	-13382	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
07	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	20061	-0-	-3499	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
09	0		22928	-0-	22928	22928	22928	2			N	-0-					-0-
10	0		24227	-0-	24227	47155	24227	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

05	26412	X	15276	-0-	-11136	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
06	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
07	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	24928	-0-	-399	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	22714	-0-	-4706	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
10	0		24359	-0-	24359	24359	24359	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	0		1054	-0-	1054	1054	1054	3			N	-0-					-0-
10	0		942	-0-	942	1996	942	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

05	18507	X	7686	-0-	-10821	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
06	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
07	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18451	-0-	-118	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
09	0		16943	-0-	16943	16943	16943	2			N	-0-					-0-
10	0		18599	-0-	18599	35542	18599	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

05	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	0	127	-0-	127	127	127	3		N	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178	305	178	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

05	13113 X	5529	-0-	-7584	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
06	12690 X	11984	-0-	-706	-0-	11984	2		N	-0-			-0-
07	10695 X	10437	-0-	-258	-0-	10437	2		N	-0-			-0-
08	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2		N	-0-			-0-
09	0	9645	-0-	9645	9645	9645	2		N	-0-			-0-
10	0	8261	-0-	8261	17906	8261	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	33480 X	5353	-0-	-28127	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
06	32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	32524	2		N	-0-			-0-
07	33480 X	26176	-0-	-7304	-0-	26176	2		N	-0-			-0-
08	33480 X	30722	-0-	-2758	-0-	30722	2		N	-0-			-0-
09	0	29793	-0-	29793	29793	29793	2		N	-0-			-0-
10	0	32552	-0-	32552	62345	32552	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

05	37820 X	16482	-0-	-21338	-0-	16482	2		N	-0-			-0-
06	36600 X	35393	-0-	-1207	-0-	35393	2		N	-0-			-0-
07	39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	39777	2		N	-0-			-0-
08	37820 X	37740	-0-	-80	-0-	37740	2		N	-0-			-0-
09	0	30997	-0-	30997	30997	30997	2		N	-0-			-0-
10	0	37824	-0-	37824	68821	37824	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

05	29605 X	12369	-0-	-17236	-0-	12369	2		N	-0-			-0-
06	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	35705	2		N	-0-			-0-
07	39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	39955	2		N	-0-			-0-
08	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	39338	2		N	-0-			-0-
09	0	26439	-0-	26439	26439	26439	2		N	-0-			-0-
10	0	35555	-0-	35555	61994	35555	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	0		1534	-0-	1534	1534	1534	2			N	-0-					-0-
10	0		2306	-0-	2306	3840	2306	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

05	26598	X	11967	-0-	-14631	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	24289	-0-	-1451	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	18864	-0-	-7734	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
08	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	28977	2			N	-0-					-0-
09	0		24606	-0-	24606	24606	24606	2			N	-0-					-0-
10	0		24467	-0-	24467	49073	24467	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	0		421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-
10	0		622	-0-	622	1043	622	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

05	26939	X	16004	-0-	-10935	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
06	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	26127	-0-	-905	-0-	26127	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	26355	-0-	-677	-0-	26355	2			N	-0-					-0-
09	0		25000	-0-	25000	25000	25000	2			N	-0-					-0-
10	0		26625	-0-	26625	51625	26625	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

05	2821	X	1475	-0-	-1346	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	0		2202	-0-	2202	2202	2202	2			N	-0-					-0-
10	0		2602	-0-	2602	4804	2602	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

05	13919	X	13262	-0-	-657	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12560	-0-	-522	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12731	-0-	-537	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
09	0		9719	-0-	9719	9719	9719	2			N	-0-					-0-
10	0		11355	-0-	11355	21074	11355	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	0		847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	1549	702	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

05	63767	X	57485	-0-	-6282	-0-	57485	2			N	-0-					-0-
06	66651	X	66651	-0-	-0-	-0-	66651	2			N	-0-					-0-
07	66707	X	66707	-0-	-0-	-0-	66707	2			N	-0-					-0-
08	65844	X	65743	-0-	-101	-0-	65743	2			N	-0-					-0-
09	0		44822	-0-	44822	44822	44822	2			N	-0-					-0-
10	0		36332	-0-	36332	81154	36332	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

05	806	X	110	-0-	-696	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	960	X	634	-0-	-326	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	992	X	685	-0-	-307	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	992	X	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	0		679	-0-	679	679	679	2			N	-0-					-0-
10	0		726	-0-	726	1405	726	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

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	266	266	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

05	16368	X	13770	-0-	-2598	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12954	-0-	-2886	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13427	-0-	-2941	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	11733	-0-	-4635	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	8773	-0-	-6887	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	0		7524	-0-	7524	7524	7524	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

05	29698	X	22601	-0-	-7097	-0-	22601	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	24136	-0-	-4604	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	27266	-0-	-2370	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	27451	-0-	-2185	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
09	0		22678	-0-	22678	22678	22678	2			N	-0-					-0-
10	0		27556	-0-	27556	50234	27556	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
05	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
06	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	36270	2			N	-0-					-0-
08	36560	X	36560	-0-	-0-	-0-	36560	2			N	-0-					-0-
09	0		27459	-0-	27459	27459	27459	2			N	-0-					-0-
10	0		24764	-0-	24764	52223	24764	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	24024	-0-	-1334	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22637	-0-	-1663	-0-	22637	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	24442	-0-	-358	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	24527	-0-	-273	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
09	0		21117	-0-	21117	21117	21117	2			N	-0-					-0-
10	0		23586	-0-	23586	44703	23586	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4380	-0-	-210	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	0		4226	-0-	4226	4226	4226	2			N	-0-					-0-
10	0		4459	-0-	4459	8685	4459	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12807	-0-	-1233	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	12729	-0-	-1841	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12691	-0-	-1879	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	11883	-0-	-2217	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
10	0		12276	-0-	12276	12276	12276	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	0		860	-0-	860	860	860	2			N	-0-					-0-
10	0		848	-0-	848	1708	848	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	2			N	-0-					-0-

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	0		233	-0-	233	233	233	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103633	X	99936	-0-	-3697	-0-	99936	2			N	-0-					-0-
06	100110	X	94993	-0-	-5117	-0-	94993	2			N	-0-					-0-
07	102517	X	92004	-0-	-10513	-0-	92004	2			N	-0-					-0-
08	102517	X	83213	-0-	-19304	-0-	83213	2			N	-0-					-0-
09	98670	X	58346	-0-	-40324	-0-	58346	2			N	-0-					-0-
10	0		92574	-0-	92574	92574	92574	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

05	6851	X	3140	-0-	-3711	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
09	0		9709	-0-	9709	9709	9709	2			N	-0-					-0-
10	0		7605	-0-	7605	17314	7605	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	0		3366	-0-	3366	3366	3366	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5762	-0-	-1368	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5668	-0-	-1232	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5510	-0-	-1620	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6513	-0-	-214	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	0		6617	-0-	6617	6617	6617	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

05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2267	-0-	-193	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2207	-0-	-428	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	0		2220	-0-	2220	2220	2220	3			N	-0-					-0-
10	0		2220	-0-	2220	4440	2220	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

05	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2312	-0-	-148	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2399	-0-	-143	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
09	0		2193	-0-	2193	2193	2193	3			N	-0-					-0-
10	0		2428	-0-	2428	4621	2428	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	0		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
05	10323 X	9895	-0-	-428	-0-	9895	2		N	-0-			-0-
06	9960 X	8613	-0-	-1347	-0-	8613	2		N	-0-			-0-
07	10075 X	8867	-0-	-1208	-0-	8867	2		N	-0-			-0-
08	9889 X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2		N	-0-			-0-
09	9570 X	7370	-0-	-2200	-0-	7370	2		N	-0-			-0-
10	0	9971	-0-	9971	9971	9971	2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	13826 X	9201	-0-	-4625	-0-	9201	3		N	-0-			-0-
06	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	14938	3		N	-0-			-0-
07	12617 X	11844	-0-	-773	-0-	11844	3		N	-0-			-0-
08	11811 X	10661	-0-	-1150	-0-	10661	3		N	-0-			-0-
09	13380 X	9657	-0-	-3723	-0-	9657	3		N	-0-			-0-
10	0	9362	-0-	9362	9362	9362	3		N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

05	31806 X	15770	-0-	-16036	-0-	15770	3		N	-0-			-0-
06	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	3		N	-0-			-0-
07	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	37296	3		N	-0-			-0-
08	31806 X	31779	-0-	-27	-0-	31779	3		N	-0-			-0-
09	30780 X	12714	-0-	-18066	-0-	12714	3		N	-0-			-0-
10	0	17658	-0-	17658	17658	17658	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	1769	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

05	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2899	-0-	-521	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2910	-0-	-469	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2623	-0-	-527	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	0		2401	-0-	2401	2401	2401	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

05	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

05	8649	X	7266	-0-	-1383	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6651	-0-	-1719	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	6564	-0-	-2085	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6313	-0-	-1096	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5721	-0-	-1449	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
10	0		6201	-0-	6201	6201	6201	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	0		249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	9492	-0-	6492	6492	9492	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	46	-0-	-3054	3438	46	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	63	-0-	-3037	401	63	3			N	-0-					-0-
09	1192	X	791	-0-	-401	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	0		2043	-0-	2043	2043	2043	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

05	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44950	X	16447	-0-	-28503	-0-	16447	3			N	-0-					-0-
06	43500	X	9492	-0-	-34008	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
07	44950	X	7564	-0-	-37386	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
08	44950	X	6888	-0-	-38062	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
09	43500	X	29658	-0-	-13842	-0-	29658	3			N	-0-					-0-
10	0		52168	-0-	52168	52168	52168	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

05	16337	X	11745	-0-	-4592	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
06	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	15852	-0-	-485	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	14447	-0-	-1890	-0-	14447	3			N	-0-					-0-
09	15810	X	13820	-0-	-1990	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
10	0		27178	-0-	27178	27178	27178	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	0		1340	-0-	1340	1340	1340	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

05	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	165	1			38
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	104					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					209
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	3	109	9	N	99	171	1			137
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	3	28	9	N	25					162
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	169	1			55

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	175	-0-	-935	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

05	67828	X	44274	-0-	-23554	-0-	44274	2			N	-0-					-0-
06	65640	X	30298	-0-	-35342	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
07	72602	X	32797	-0-	-39805	-0-	32797	2			N	-0-					-0-
08	72602	X	26269	-0-	-46333	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
09	70260	X	24204	-0-	-46056	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
10	0		28346	-0-	28346	28346	28346	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

05	93837	X	51734	-0-	-42103	-0-	51734	2			N	-0-					-0-
06	90810	X	65226	-0-	-25584	-0-	65226	2			N	-0-					-0-
07	95077	X	89084	-0-	-5993	-0-	89084	2			N	-0-					-0-
08	95077	X	81616	-0-	-13461	-0-	81616	2			N	-0-					-0-
09	92010	X	49681	-0-	-42329	-0-	49681	2			N	-0-					-0-
10	0		42255	-0-	42255	42255	42255	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

05	28055 X	22593	-0-	-5462	-0-	22593	2			N	-0-					-0-
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
07	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	35173	2			N	-0-					-0-
08	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35021	2			N	-0-					-0-
09	31980 X	29141	-0-	-2839	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
10	0	32189	-0-	32189	32189	32189	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	0	5533	-0-	5533	5533	5533	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

05	2697 N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20863 X	18342	-0-	-2521	-0-	18342	2		N	-0-			-0-
06	20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	2		N	-0-			-0-
07	20801 X	17512	-0-	-3289	-0-	17512	2		N	-0-			-0-
08	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2		N	-0-			-0-
09	20310 X	19070	-0-	-1240	-0-	19070	2		N	-0-			-0-
10	0	20727	-0-	20727	20727	20727	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

05	99479 X	77328	-0-	-22151	-0-	77328	3		N	-0-			-0-
06	96270 X	74680	-0-	-21590	-0-	74680	3		N	-0-			-0-
07	99644 X	99644	-0-	-0-	-0-	99644	3		N	-0-			-0-
08	99479 X	98810	-0-	-669	-0-	98810	3		N	-0-			-0-
09	96270 X	71507	-0-	-24763	-0-	71507	3		N	-0-			-0-
10	0	83722	-0-	83722	83722	83722	3		N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	459	459	3		N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697	697	697	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

05	21545 X	21015	-0-	-530	-0-	21015	2		N	-0-			-0-
06	20850 X	20043	-0-	-807	-0-	20043	2		N	-0-			-0-
07	21545 X	20993	-0-	-552	-0-	20993	2		N	-0-			-0-
08	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	22031	2		N	-0-			-0-
09	20460 X	19875	-0-	-585	-0-	19875	2		N	-0-			-0-
10	0	21058	-0-	21058	21058	21058	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8339 X	5143	-0-	-3196	-0-	5143	3		N	-0-			-0-
06	8070 X	5449	-0-	-2621	-0-	5449	3		N	-0-			-0-
07	8339 X	5388	-0-	-2951	-0-	5388	3		N	-0-			-0-
08	7409 X	5340	-0-	-2069	-0-	5340	3		N	-0-			-0-
09	6150 X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	3		N	-0-			-0-
10	0	5573	-0-	5573	5573	5573	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

05	4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4053	-0-	-447	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
09	0	3629	-0-	3629	3629	3629	2		N	-0-			-0-
10	0	3610	-0-	3610	7239	3610	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

05	20398 X	18919	-0-	-1479	-0-	18919	2		N	-0-			-0-
06	20130 X	18638	-0-	-1492	-0-	18638	2		N	-0-			-0-
07	20801 X	18814	-0-	-1987	-0-	18814	2		N	-0-			-0-
08	20801 X	19157	-0-	-1644	-0-	19157	2		N	-0-			-0-
09	0	15288	-0-	15288	15288	15288	2		N	-0-			-0-
10	0	14994	-0-	14994	30282	14994	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	60 X	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

05	18290 X	6513	-0-	-11777	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
06	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2		N	-0-			-0-
07	17949 X	13345	-0-	-4604	-0-	13345	2		N	-0-			-0-
08	17949 X	13289	-0-	-4660	-0-	13289	2		N	-0-			-0-
09	0	9489	-0-	9489	9489	9489	2		N	-0-			-0-
10	0	16701	-0-	16701	26190	16701	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1050	3	64	9	Y	58	61	1			42
06	630 N	427	-0-	-203	-0-	417	3	10	9	Y	9					51
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	3	12	9	Y	11					62
08	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	1260	3	2	9	Y	2					64
09	DLQ G-10	775	-0-	775	2037	750	3	25	9	Y	23	63	1			24
10	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3038	968	3	33	9	Y	30					54

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
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1968	3	37	9	Y	34	115	1			79
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	3	18	9	Y	16					95
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	594	3	36	9	Y	33					128
08	DLQ G-10	532	-0-	532	532	531	3	1	9	Y	1					129
09	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2011	1438	3	41	9	Y	37	121	1			45
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3245	1210	3	24	9	Y	22					67

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					18
06	4680 X	4115	-0-	-565	-0-	4115	2			Y	-0-					18
07	4836 X	4477	-0-	-359	-0-	4477	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10	4261	-0-	4261	4261	4261	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10	3190	-0-	3190	7451	3179	2	11	9	Y	10					28
10	0	4477	-0-	4477	11928	4477	2			Y	-0-					28

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5406	-0-	-1321	-0-	1	1	5286	3	Y	108					347
							119	9									
06	7050	X	4164	-0-	-2886	-0-	4135	3	29	9	Y	26	183	1			190
07	7285	X	5680	-0-	-1605	-0-	514	1	5166	3	Y	-0-					190
08	7285	X	4586	-0-	-2699	-0-	4586	3			Y	-0-					190
09	0		3644	-0-	3644	3644	3468	3	176	9	Y	160	182	1			168
10	0		7170	-0-	7170	10814	7065	3	105	9	Y	95					263

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
10	0		38	-0-	38	84	38	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
10	0		38	-0-	38	49	38	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

05	961 N	734	-0-	-227	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
10	0	1063	-0-	1063	1063	1063	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			N	-0-			72
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-			72
07	81	N	53	-0-	-28 B	-0-	5	1	48	3	N	-0-			72
08	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0		26	-0-	26 B	26	26	3			N	-0-			72
10	0		100	-0-	100 B	126	75	3	25	9	N	23			95

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20305		15888	-0-	-4417	-0-	15888	3			N	-0-			-0-
06	19590	#	18786	-0-	-804	-0-	18786	3			N	-0-			-0-
07	20243	#	19816	-0-	-427	-0-	19816	3			N	-0-			-0-
08	20181	#	19771	-0-	-410	-0-	19771	3			N	-0-			-0-
09	19093	R	19093	-0-	-0-	-0-	19093	3			N	-0-			-0-
10	0		19913	-0-	19913	19913	19913	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

05	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-					288
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	2			N	-0-					288
07	341 N	24	-0-	-317	-0-	12	2	12	9	N	11					299
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					307
09	0	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					307
10	0	24	-0-	24	107	24	2			N	-0-					307

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

05	1209 N	554	-0-	-655	-0-	554	2			Y	-0-					21
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1929	2	47	9	Y	43					64
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1977	2	84	9	Y	76	71	1			69
08	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	1807	2	36	9	Y	33	77	1			25
09	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3353	1488	2	22	9	Y	20					45
10	0	1794	-0-	1794	5147	1772	2	22	9	Y	20	31	1			40

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

05	2108 N	1106	-0-	-1002	-0-	1106	2			Y	-0-					54
06	2250 N	1702	-0-	-548	-0-	1650	2	52	9	Y	47					101
07	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	1884	2	90	9	Y	82	108	1			75
08	DLQ G-10	1813	-0-	1813	1813	1656	2	157	9	Y	143	109	1			109
09	DLQ G-10	1780	-0-	1780	3593	1650	2	130	9	Y	118					227
10	0	1640	-0-	1640	5233	1561	2	79	9	Y	72	157	1			175

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5813	2	10	9	N	9					42
06	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					42
07	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					42
08	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					42
09	0	12865	-0-	12865	12865	12865	2			N	-0-					42
10	0	14438	-0-	14438	27303	14438	2			N	-0-					42

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

05	1519 N	388	-0-	-1131	-0-	365	2	23	9	N	21	183	1			30
06	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			N	-0-					30
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					30
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					30
09	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190	2			N	-0-					30
10	0	1285	-0-	1285	1285	1285	2			N	-0-					30

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

05	527 N	250	-0-	-277	-0-	249	2	1	9	N	1					147
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					147
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					147
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3					150
09	0	588	-0-	588	588	571	2	17	9	N	15	146	1			19
10	0	517	-0-	517	1105	517	2			N	-0-					19

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757		9481	-0-	-1276	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
06	10200	#	9990	-0-	-210	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
07	10658	R	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					-0-
08	10362	R	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
09	9990	#	9169	-0-	-821	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
10	0		9974	-0-	9974	9974	9974	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
10	0		122	-0-	122	177	122	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3563	-0-	-3877	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6470	-0-	-1218	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	3714	-0-	-3974	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
08	2635	N	1166	-0-	-1469	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	3			N	-0-			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

05	44225	X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2			N	-0-			-0-
06	22590	X	-0-	-0-	-22590	-0-					N	-0-			-0-
07	62977	X	62977	-0-	-0-	-0-	58720	3	4257	4	N	-0-			-0-
08	41974	X	2397	-0-	-39577	-0-	2389	3	8	4	N	-0-			-0-
09	57460	X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	3			N	-0-			-0-
10	41974	X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

05	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
10	0		1048	-0-	1048	1048	1048	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					48
06	2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					48
07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					48
08	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					48
09	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					48
*10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

05	5177 #	5107	-0-	-70	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
06	4860 #	4815	-0-	-45	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
07	5022 #	4934	-0-	-88	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	5115 #	4717	-0-	-398	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	0	4685	-0-	4685	4685	4685	3			N	-0-					-0-
10	4960 #	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	249	-0-	-81	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	620 #	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	564	-0-	-36	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
09	0	498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	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

05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	431	-0-	-34	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
08	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
09	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

05	527 #	497	-0-	-30	-0-	446	3	51 9	Y	46			243
06	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	3		Y	-0-			243
07	496 #	406	-0-	-90	-0-	406	3		Y	-0-			243
08	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	3		Y	-0-			243
09	480 #	339	-0-	-141	-0-	339	3		Y	-0-			243
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

05	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-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

05	7697 R	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2		N	-0-			-0-
06	7321 R	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2		N	-0-			-0-
07	7410 R	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2		N	-0-			-0-
08	7011 R	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2		N	-0-			-0-
09	5822 R	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
10	0	6141	-0-	6141	6141	6141	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					8
08	395 R	280	-0-	-115	-0-	280	2			Y	-0-					8
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					8
10	0	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1209 #	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1170 #	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1080 #	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	0	1102	-0-	1102	1102	1102	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					78
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					78
10	0	47	-0-	47	47	47	2			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
05	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2356 #	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2356 #	2130	-0-	-226	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	2280 #	1958	-0-	-322	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	0	2168	-0-	2168	2168	2168	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
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0	93	-0-	93	93	93	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022

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

05	558 N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	N	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-					-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	17	1	525	2	N	-0-					-0-
09	0	525	-0-	525	525	16	1	509	2	N	-0-					-0-
*10	987 N	462	-0-	-525	-0-	11	1	451	2	N	-0-					-0-

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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0		-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

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					4
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

05	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
06	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12510	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
09	0		9962	-0-	9962	9962	9961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		10784	-0-	10784	20746	10784	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

05	6851	X	1076	-0-	-5775	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	748	-0-	-5882	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	0		2962	-0-	2962	2962	2962	2			N	-0-					-0-
10	0		3268	-0-	3268	6230	3268	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	720	N	358	-0-	-362	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	0		1292	-0-	1292	1292	1292	2			N	-0-					-0-
10	0		1216	-0-	1216	2508	1216	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	750	N	110	-0-	-640	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	0		1257	-0-	1257	1257	1257	2			N	-0-					-0-
10	0		630	-0-	630	1887	630	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-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
05	992	N	69	-0-	-923	-0-	69	2			N	-0-					4
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					4
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
09	0		848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	848					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
05	62879	X	62879	-0-	-0-	-0-	62598	2	281	9	N	255	369	1			172
06	60444	X	60444	-0-	-0-	-0-	60173	2	271	9	N	246	187	1	1	8	230
07	62403	X	61552	-0-	-851	-0-	61290	2	262	9	N	238	364	1			104
08	62403	X	60182	-0-	-2221	-0-	59914	2	268	9	N	244	185	1	5	8	158
09	0		57525	-0-	57525	57525	57262	2	263	9	N	239	184	1			213
10	0		58686	-0-	58686	116211	58485	2	201	9	N	183	180	1			216

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
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2262	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11417	-0-	8317	8317	11409	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	0		12384	-0-	12384	20701	12384	2			N	-0-					-0-
10	0		14103	-0-	14103	34804	14103	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0		-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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0		-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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					9
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					9
09	0		1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					9
*10	3100	N	1656	-0-	-1444	473	1656	2			N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					52
06	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					21
06	14040	X	12453	-0-	-1587	-0-	12453	2			N	-0-					21
07	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					21
08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					21
09	0		20215	-0-	20215	20215	20215	2			N	-0-					21
10	0		19523	-0-	19523	39738	19523	2			N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	8053	2			N	-0-					6
06	7920	X	7757	-0-	-163	-0-	7757	2			N	-0-					6
07	8184	X	8076	-0-	-108	-0-	8076	2			N	-0-					6
08	8184	X	8039	-0-	-145	-0-	8039	2			N	-0-					6
09	0		7715	-0-	7715	7715	7715	2			N	-0-					6
10	0		7934	-0-	7934	15649	7934	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

05	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					69
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					69
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					69
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					69
09	0		6590	-0-	6590	6590	6590	2			N	-0-					69
10	0		6818	-0-	6818	13408	6818	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0		-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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					6
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					6
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
09	0		282	-0-	282	282	273	2	9	9	N	8					14
10	0		283	-0-	283	565	283	2			N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					7
06	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2			N	-0-					7
07	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					7
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					7
09	0		1682	-0-	1682	1682	1682	2			N	-0-					7
10	0		1772	-0-	1772	3454	1772	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11718	-0-	8618	10311	11718	2			N	-0-					40
06	3000	N	11384	-0-	8384	18695	11384	2			N	-0-					40
07	28114	X	9419	-0-	-18695	-0-	9419	2			N	-0-					40
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					40
09	0		8133	-0-	8133	8133	8133	2			N	-0-					40
10	0		7977	-0-	7977	16110	7977	2			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
05	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12162	2	2	9	N	2	2	8			32
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					32
07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10565	2	2	9	N	2	2	8			32
08	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					32
09	0		11860	-0-	11860	11860	11860	2			N	-0-					32
10	0		11932	-0-	11932	23792	11932	2			N	-0-					32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0		-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

05	31062	X	30121	-0-	-941	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	28740	-0-	-1320	-0-	28740	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	29296	-0-	-1766	-0-	29296	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	28700	-0-	-1432	-0-	28700	2			N	-0-					-0-
09	0		28091	-0-	28091	28091	28091	2			N	-0-					-0-
10	0		28437	-0-	28437	56528	28437	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

05	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20996	2	3	9	N	3	3	8			88
06	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17180	2	11	9	N	10	10	8			88
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-					88
08	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12460	2	2	9	N	2	2	8			88
09	0		9699	-0-	9699	9699	9698	2	1	9	N	1	1	8			88
10	0		12055	-0-	12055	21754	12040	2	15	9	N	14	14	8			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					4
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					4
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					4
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-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

05	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	37553	2	462	9	N	420	486	1					206
06	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	35527	2	395	9	N	359	486	1	3	8			76
07	34132	X	34132	-0-	-0-	-0-	33842	2	290	9	N	264	168	1					172
08	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26524	2	94	9	N	85	124	1	27	8			106
09	0		25011	-0-	25011	25011	24814	2	197	9	N	179	34	8					251
10	0		25008	-0-	25008	50019	24810	2	198	9	N	180	178	1	131	8			122

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

05	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					83
06	14B2 EXT	46	-0-	46	127	46	2			N	-0-					83
07	14B2 EXT	20	-0-	20	147	20	2			N	-0-					83
08	292 X	145	-0-	-147	-0-	145	2			N	-0-					83
09	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					83
10	0	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					4
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					4
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
09	0	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					4
10	0	385	-0-	385	694	385	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

05	34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	34522	2	296	9	N	269	267	1	2	8	-0-
06	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	32636	2	156	9	N	142	139	1	3	8	-0-
07	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	34035	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	33645 X	33645	-0-	-0-	-0-	33469	2	176	9	N	160	152	1	8	8	-0-
09	0	32075	-0-	32075	32075	32074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	33164	-0-	33164	65239	32949	2	215	9	N	195	187	1	8	8	-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10260	2	1	9	N	1	1	8			86
06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17570	2	9	9	N	8	8	8			86
07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11322	2	1	9	N	1	1	8			86
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10434	2	17	9	N	15	15	8			86
09	0		9462	-0-	9462	9462	9462	2			N	-0-					86
10	0		9435	-0-	9435	18897	9435	2			N	-0-					86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0		-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

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					60
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					60
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					60
08	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					60
09	0		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					60
10	0		173	-0-	173	411	173	2			N	-0-					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	32489	2	227	9	N	206	182	1	2	8	266
06	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	28506	2	92	9	N	84	186	1			164
07	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27182	2	193	9	N	175	178	1			161
08	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25011	2	29	9	N	26					187
09	0		22739	-0-	22739	22739	22597	2	142	9	N	129	138	1	1	8	177
10	0		22169	-0-	22169	44908	22024	2	145	9	N	132					309

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

05	10137	X	7159	-0-	-2978	-0-	7141	2	18	9	N	16					201
06	9330	X	3908	-0-	-5422	-0-	3908	2			N	-0-					201
07	8804	X	8219	-0-	-585	-0-	8188	2	31	9	N	28					229
08	8463	X	6099	-0-	-2364	-0-	6095	2	4	9	N	4					233
09	0		5925	-0-	5925	5925	5925	2			N	-0-					233
10	0		5831	-0-	5831	11756	5831	2			N	-0-					233

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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

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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827

UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			277

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			248
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-			248
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-			248
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	202			202
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
07	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	3		N	-0-			202
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			263
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			263
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			263
08	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1955	3		N	-0-			263
09	0		2063	-0-	2063	2063	2063	3		N	-0-			263
10	0		2629	-0-	2629	4692	2629	3		N	-0-			263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			303
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			303
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			303
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			303
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			303
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			995
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			995
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			995
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			995
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			995
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			177
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			177
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			177
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3		Y	-0-			432
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3		Y	-0-			432
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				Y	-0-			432
08	10850 X	443	-0-	-10407	-0-	443	3		Y	-0-			432
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			432
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			432

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

05	15035 X	9301	-0-	-5734	-0-	9301	3		N	-0-			273
06	16320 X	8664	-0-	-7656	-0-	8664	3		N	-0-			273
07	16864 X	9281	-0-	-7583	-0-	9281	3		N	-0-			273
08	16244 X	11215	-0-	-5029	-0-	11215	3		N	-0-			273
09	0	8123	-0-	8123	8123	8123	3		N	-0-			273
10	0	8427	-0-	8427	16550	8427	3		N	-0-			273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	-0-			22
06	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				Y	-0-			22
07	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				Y	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					278
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					278
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					278
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					278
09	0		3128	-0-	3128	3128	3128	3			N	-0-					278
10	0		2813	-0-	2813	5941	2813	3			N	-0-					278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

05	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	3			Y	-0-					71
06	55642	X	55642	-0-	-0-	-0-	55642	3			Y	-0-					71
07	41531	X	41531	-0-	-0-	-0-	41531	3			Y	-0-					71
08	57939	X	21892	-0-	-36047	-0-	21892	3			Y	-0-					71
09	0		47673	-0-	47673	47673	47673	3			Y	-0-					71
10	0		76298	-0-	76298	123971	76298	3			Y	-0-					71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					557
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					558
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					558
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					558
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					558
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

05	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					117
06	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					117
07	10044	X	5741	-0-	-4303	-0-	5741	2			N	-0-					117
08	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-	10	1			107
09	0		10800	-0-	10800	10800	10800	2			N	-0-					107
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					107

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.// 653216
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					76
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					76
07	1054	N	69	-0-	-985	-0-	69	2			N	-0-					76
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31					107
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	141	2	58	9	N	53					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

*11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6951	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
*01	10664	X	4616	-0-	-6048	-0-	4615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	9632	X	253	-0-	-9379	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	10664	X	3319	-0-	-7345	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
*04	6960	X	6226	-0-	-734	-0-	6202	3	24	9	N	22	22	8			-0-
*05	6262	X	3696	-0-	-2566	-0-	3673	3	23	9	N	21	21	8			-0-
*06	4470	X	1107	-0-	-3363	-0-	1103	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	6417	X	3465	-0-	-2952	-0-	3455	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*08	6417	X	3134	-0-	-3283	-0-	3131	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	6210	X	543	-0-	-5667	-0-	537	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3653	3	24	9	N	22	22	8			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6290	3	53	9	N	48	48	8			7
*12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6069	3	47	9	N	43	43	8			7
*01	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	4995	3	36	9	N	33	33	8			7
*02	5432	X	3479	-0-	-1953	-0-	3454	3	25	9	N	23	23	8			7
*03	6014	X	3419	-0-	-2595	-0-	3401	3	18	9	N	16	16	8			7
*04	5820	X	696	-0-	-5124	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			7
*05	6014	X	714	-0-	-5300	-0-	710	3	4	9	N	4	4	8			7
*06	4830	X	770	-0-	-4060	-0-	768	3	2	9	N	2	2	8			7
*07	3813	X	776	-0-	-3037	-0-	773	3	3	9	N	3	3	8			7
*08	3410	X	716	-0-	-2694	-0-	715	3	1	9	N	1	1	8			7
*09	780	X	654	-0-	-126	-0-	651	3	3	9	N	3	3	8			7
*10	806	X	345	-0-	-461	-0-	342	3	3	9	N	3	3	8			7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

*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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6071	3	52	9	N	47	47	8			60
*12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6420	3	51	9	N	46	46	8			60
*01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6282	3	45	9	N	41	41	8			60
*02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5500	3	40	9	N	36	36	8			60
*03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5169	3	26	9	N	24	24	8			60
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4594	3	20	9	N	18	18	8			60
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2967	3	19	9	N	17	17	8			60
*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	N	7	7	8			60
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3032	3	11	9	N	10	10	8			60
*08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2972	3	2	9	N	2	2	8			60
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2724	3	13	9	N	12	12	8			60
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2710	3	21	9	N	19	19	8			60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

*11	1890	X	1646	-0-	-244	-0-	1632	3	14	9	N	13	13	8			24
*12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1766	3	14	9	N	13	13	8			24
*01	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	1764	3	12	9	N	11	11	8			24
*02	1652	X	1615	-0-	-37	-0-	1603	3	12	9	N	11	11	8			24
*03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1775	3	9	9	N	8	8	8			24
*04	1710	X	1295	-0-	-415	-0-	1289	3	6	9	N	5	5	8			24
*05	1767	X	1043	-0-	-724	-0-	1037	3	6	9	N	5	5	8			24
*06	1710	X	1039	-0-	-671	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			24
*07	1767	X	1007	-0-	-760	-0-	1004	3	3	9	N	3	3	8			24
*08	1767	X	1039	-0-	-728	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			24
*09	1290	X	975	-0-	-315	-0-	971	3	4	9	N	4	4	8			24
*10	1085	X	772	-0-	-313	-0-	765	3	7	9	N	6	6	8			24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

*11	2317	N	2075	-0-	-242	-0-	2056	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2170	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1883	3	13	9	N	12	12	8			-0-
*03	2046	X	1768	-0-	-278	-0-	1759	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	1980	X	1389	-0-	-591	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	2046	X	1117	-0-	-929	-0-	1110	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*06	1980	X	1018	-0-	-962	-0-	1016	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	1426	N	976	-0-	-450	-0-	973	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	857	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	961	N	893	-0-	-68	-0-	886	3	7	9	N	6	6	8			-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
*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-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

*11	11880	X	5917	-0-	-5963	-0-	5863	3	54	9	N	49	49	8			-0-
*12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6219	3	48	9	N	44	44	8			-0-
*01	13733	X	5944	-0-	-7789	-0-	5902	3	42	9	N	38	38	8			-0-
*02	12404	X	5005	-0-	-7399	-0-	4969	3	36	9	N	33	33	8			-0-
*03	13733	X	6410	-0-	-7323	-0-	6377	3	33	9	N	30	30	8			-0-
*04	6030	X	3929	-0-	-2101	-0-	3910	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*05	6231	X	2729	-0-	-3502	-0-	2712	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*06	6180	X	2991	-0-	-3189	-0-	2983	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	6386	X	2922	-0-	-3464	-0-	2911	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*08	6386	X	3094	-0-	-3292	-0-	3091	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	3900	X	2592	-0-	-1308	-0-	2580	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3480	3	25	9	N	23	23	8			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					116
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1056	3	73	9	N	66					182
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1007	3	140	9	N	127	3	8			306
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1326	3	135	9	N	123	354	1			75
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	908	3	90	9	N	82					157
10	0	749	-0-	749	749	658	3	91	9	N	83					240

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43	2			Y	-0-					-0-
10	0	51	-0-	51	153	51	2			Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
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
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	14B DENY	-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

05	4960 X	4079	-0-	-881	-0-	4079	3		N	-0-			154
06	4260 X	118	-0-	-4142	-0-	118	3		N	-0-			154
07	5115 X	3423	-0-	-1692	-0-	3423	3		N	-0-			154
08	5115 X	4725	-0-	-390	-0-	4725	3		N	-0-			154
09	4950 X	4801	-0-	-149	-0-	4801	3		N	-0-			154
10	0	4874	-0-	4874	4874	4874	3		N	-0-			154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

05	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	3		N	-0-			119
06	1440 N	21	-0-	-1419	-0-	21	3		N	-0-			119
07	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415	3		N	-0-			119
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			119
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			119
10	0	1663	-0-	1663	1663	1663	3		N	-0-			119

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
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	1764	-0-	1764	1764	1764	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569	3333	1569	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1181	-0-	1181	4514	1181	3		N	-0-			-0-
10	0	1091	-0-	1091	5605	1091	3		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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3		N	-0-			-0-
08	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751	3		N	-0-			-0-
09	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
10	0	3705	-0-	3705	3705	3705	3		N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	0		2192	-0-	2192	2192	2192	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	3756	-0-	-1584	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	0		5293	-0-	5293	5293	5293	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER (DEVONIAN) //CONT.// 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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-
09 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 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

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 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

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 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

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 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 #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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_____ 07/14/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 09/20/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	131502 X	74376	-0-	-57126	-0-	74376	2		N	-0-			-0-
06	118500 X	85660	-0-	-32840	-0-	85660	2		N	-0-			-0-
07	114297 X	94491	-0-	-19806	-0-	94491	2		N	-0-			-0-
08	113739 X	72082	-0-	-41657	-0-	72082	2		N	-0-			-0-
09	103410 X	91191	-0-	-12219	-0-	91191	2		N	-0-			-0-
10	0	73068	-0-	73068	73068	73068	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 09/29/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

05	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	84	7			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACOMA OPERATING, LLC 003606
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					78
06	660	N	64	-0-	-596	-0-	64	2			Y	-0-					78
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	384	2	3	9	Y	3					81
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					81
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3					84
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					86

BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					89
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					89
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					89
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					89
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					89
10	0		234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					25
06	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			N	-0-					25
07	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			N	-0-					25
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2718	2	174	9	N	158	158	1			25
09	3000	N	3293	-0-	293	293	3293	2			N	-0-					25
10	0		2410	-0-	2410	2703	2410	2			N	-0-					25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	3			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	49					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	42	7			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	1991	-0-	-2070	-0-	1991	3			N	-0-			106
06	3930 X	1785	-0-	-2145	-0-	1785	3			N	-0-			106
07	3689 X	2079	-0-	-1610	-0-	2079	3			N	-0-			106
08	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	1990	3			N	-0-			106
09	2040 X	1929	-0-	-111	-0-	1929	3			N	-0-			106
*10	2077 X	898	-0-	-1179	-0-	898	3			N	-0-			106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			215
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			215
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			215
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			215
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			215
10	0	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1023	2	34	9	Y	31			181
06	904 R	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	Y	28			209
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11			220
08	975 R	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	Y	6			226
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			226
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	59	-0-	-251	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

05	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
10	0	1469	-0-	1469	1469	1462	2	7	9	Y	6					6

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	403 #	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	390 #	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
08	64 R	39	-0-	-25	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	589	N	85	-0-	-504	-0-	85	3		N	-0-		-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
10	0		26	-0-	26	26	26	3		N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	3		N	-0-		-0-
06	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	22724	3		N	-0-		-0-
07	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3		N	-0-		-0-
08	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	3		N	-0-		-0-
09	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3		N	-0-		-0-
10	0		24078	-0-	24078	24078	24078	3		N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

05	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3		N	-0-		-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		-0-
10	0		1003	-0-	1003	1003	1003	3		N	-0-		-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3		N	-0-		-0-
06	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	3		N	-0-		-0-
07	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3		N	-0-		-0-
08	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	3		N	-0-		-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3		N	-0-		-0-
10	0		10456	-0-	10456	10456	10456	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	596	2	234	9	N	213	113	1			100
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	899	2	250	9	N	227	174	1			153
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	761	2	218	9	N	198	268	1			83
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	948	2	202	9	N	184	185	1			82
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	591	2	76	9	N	69	90	1			61
10	0	613	-0-	613	613	478	2	135	9	N	123	95	1			89

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

05	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					10
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					10
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					10
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					10
09	0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					10
*10	221 N	133	-0-	-88	-0-	133	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

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	1			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

05	3069 N	2911	-0-	-158 B	-0-	2911	3			Y	-0-	367	1			53
06	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2886	3	10	9	Y	9					62
07	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2901	3	6	9	Y	5					67
08	2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	2966	3	8	9	Y	7					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2910 N	2820	-0-	-90 B	-0-	2820	3			Y	-0-					74
10	0	1916	-0-	1916 B	1916	1916	3			Y	-0-					74

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
05	T. A.	1840	-0-	1840 B	1840	1836	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	T. A.	1939	-0-	1939 B	3779	1937	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	T. A.	907	-0-	907 B	4686	901	2	6	9	Y	5	4	0			1
08	1394 N	3228	-0-	1834 B	6520	3211	2	17	9	Y	15	14	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6520																
09	0	1011	-0-	1011 B	7531	1008	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
10	0	805	-0-	805 B	8336	801	2	4	9	Y	4	3	0			1

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	4881	-0-	4881	8583	4775	3	106	9	Y	96	99	1	62
06	5655	4280	-0-	-1375	7208	4240	3	40	9	Y	36	63	1	35
07	6045	9333	-0-	3288	10496	8983	3	350	9	Y	318	47	1	306
08	6045	5593	-0-	-452	10044	5290	3	303	9	Y	275	254	1	327
09	21068	8437	-0-	-12631	-0-	8067	3	370	9	Y	336	256	1	407
10	6045	4246	-0-	-1799	-0-	4207	3	39	9	Y	35	405	1	37

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION 027200
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DELQ PR	971	-0-	971	971	971	3			N	-0-					-0-
*09	1853 R	882	-0-	-971	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	0	852	-0-	852	852	64	1	788	3	N	-0-					1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	0	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC 100372
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					31
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					31
07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					31
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 #	281	-0-	-432	-0-	281	1			N	-0-					17
06	660 #	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					17
07	682 #	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					17
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17
*09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
*10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					17

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	451	472	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	435	435	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	451	428	1			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	431	440	1			14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	444	443	1			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	449	445	1			19

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

05	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2071	2	108	9	Y	98	203	1			33
06	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	1986	2	111	9	Y	101	69	1			65
07	2325 N	1782	-0-	-543	-0-	1683	2	99	9	Y	90	135	1			20
08	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2022	2	114	9	Y	104	69	1			55
09	0	1444	-0-	1444	1444	1415	2	29	9	Y	26					81
*10	2729 N	1285	-0-	-1444	-0-	1219	2	66	9	Y	60	69	1			72

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

05	5472	4064	-0-	-1408	-0-	3524	3	540	9	Y	491	531	1			5
06	4174	4174	-0-	-0-	-0-	3636	3	538	9	Y	489	489	1			5
07	4353	4353	-0-	-0-	-0-	3795	3	558	9	Y	507	481	1			31
08	4412	4412	-0-	-0-	-0-	3878	3	534	9	Y	485	494	1			22
09	0	4193	-0-	4193	4193	3668	3	525	9	Y	477	498	1			1
10	0	5583	-0-	5583	9776	5027	3	556	9	Y	505	501	1			5

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

05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1035	2	26	9	Y	24	51	1			11
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	993	2	28	9	Y	25	17	1			19
07	1116 N	866	-0-	-250	-0-	842	2	24	9	Y	22	34	1			7
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1011	2	29	9	Y	26	17	1			16
09	0	715	-0-	715	715	707	2	8	9	Y	7					23
*10	1341 N	626	-0-	-715	-0-	609	2	17	9	Y	15	17	1			21

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
09	0	592	-0-	592	592	592	3		N	-0-			-0-
10	0	566	-0-	566	1158	566	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	0	1031	-0-	1031	1031	1031	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	12	4	3			N	-0-					-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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

05	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	868 #	706	-0-	-162	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06	840 #	92	-0-	-748	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	868 #	438	-0-	-430	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	868 #	612	-0-	-256	-0-	612	3		N	-0-			-0-
09	780 #	10	-0-	-770	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06	600 #	25	-0-	-575	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06	600 #	25	-0-	-575	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

04	0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			-0-
*05	372 #	112	-0-	-260	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*06	360 #	133	-0-	-227	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*07	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*08	372 #	125	-0-	-247	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*09	360 #	120	-0-	-240	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*10	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	2		N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

05	14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					194
06	15740 R	15740	-0-	-0-	-0-	15738	3	2	9	Y	2	2	1			194
07	14843 R	14843	-0-	-0-	-0-	14843	3			Y	-0-	14	1			180
08	14198 R	14198	-0-	-0-	-0-	14183	3	15	9	Y	14	14	1			180
*09	17647 R	17647	-0-	-0-	-0-	17451	3	196	9	Y	178	89	1			269
10	0	17194	-0-	17194	17194	16995	3	199	9	Y	181	116	1			334

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
10	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

05	19685 #	16299	-0-	-3386	-0-	16254	3	45	9	N	41	44	1			15
06	19050 #	14824	-0-	-4226	-0-	14785	3	39	9	N	35	34	1			16
07	19685 #	17534	-0-	-2151	-0-	17466	3	68	9	N	62	40	1			38
08	19685 #	16231	-0-	-3454	-0-	16151	1	80	9	N	73	94	1			17
*09	19034 R	19034	-0-	-0-	-0-	19001	3	33	9	N	30	23	1			24
10	0	17289	-0-	17289	17289	17221	3	68	9	N	62	54	1			32

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

05	4712 #	4379	-0-	-333	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	5262 R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
07	4712 #	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
08	4712 #	3727	-0-	-985	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
09	4560 #	4042	-0-	-518	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10	0	3818	-0-	3818	3818	3818	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

05	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2394	3	77	9	Y	70					254
06	2250 #	2108	-0-	-142	-0-	2108	3			Y	-0-					254
07	2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y	12					266
08	2480 #	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			Y	-0-					266
09	0	2432	-0-	2432	2432	2432	3			Y	-0-					266
10	2480 #	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					266

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4446	3	13	9	Y	12					42
06	3780 #	821	-0-	-2959	-0-	821	3			Y	-0-					42
07	3906 #	3165	-0-	-741	-0-	3163	3	2	9	Y	2					44
08	3906 #	3163	-0-	-743	-0-	3163	3			Y	-0-					44
09	0	3163	-0-	3163	3163	3163	3			Y	-0-					44
10	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					44

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					326
06	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					326
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					326
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					326
09	0	1460	-0-	1460	1460	1314	2	146	9	Y	133					459
10	0	641	-0-	641	2101	624	2	17	9	Y	15	366	1			108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430

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
05	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		4228	-0-	4228	4228	2432	3	1796	9	Y	1633	1163	1			470

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

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
05	8773	X	7488	-0-	-1285	-0-	7424	3	64	9	Y	58					195
06	8490	X	6447	-0-	-2043	-0-	6439	3	8	9	Y	7	111	1			91
07	8773	X	6678	-0-	-2095	-0-	6533	3	145	9	Y	132	171	1			52
08	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10431	3	103	9	Y	94					146
09	0		14950	-0-	14950	14950	14883	3	67	9	Y	61	121	1			86
10	0		10231	-0-	10231	25181	10211	3	20	9	Y	18	68	1			36

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
05	3100	N	14857	-0-	11757	11757	14857	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	10819	2062	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2555	-0-	-545	10274	2555	3			Y	-0-					-0-
08	12875	X	2601	-0-	-10274	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
10	0		2343	-0-	2343	2343	2343	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					48
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					48
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					48
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					48
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					48
10	0		962	-0-	962	962	962	3			Y	-0-					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	N	1592	-0-	-953	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
09	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	0		1138	-0-	1138	1138	1138	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		212	-0-	212	1981	212	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		71	-0-	71	2052	71	3			Y	-0-					-0-
07	2057	N	5	-0-	-2052	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		268	-0-	268	2267	268	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		89	-0-	89	2356	89	3			Y	-0-					11
07	2361	N	5	-0-	-2356	-0-	5	3			Y	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					11
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1677	197	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	66	-0-	66	1743	66	3		Y	-0-			1
07	1748 N	5	-0-	-1743	-0-	5	3		Y	-0-			1
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			1
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			1
10	0 N	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

05	DLQ G-10	70	-0-	70	674	70	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	23	-0-	23	697	23	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	5	-0-	5	702	5	3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	26	-0-	26	728	26	3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	29	-0-	29	757	29	3		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	757				Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

05	DLQ G-10	586	-0-	586	5463	586	3		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	196	-0-	196	5659	196	3		Y	-0-			4
07	3000 N	8	-0-	-2992	2667	8	3		Y	-0-			4
08	2886 N	219	-0-	-2667	-0-	219	3		Y	-0-			4
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			4
10	0 N	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

05	DLQ G-10	57	-0-	57	496	57	3		Y	-0-			7
06	DLQ G-10	18	-0-	18	514	18	3		Y	-0-			7
07	519 N	5	-0-	-514	-0-	5	3		Y	-0-			7
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			7
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			7
10	0 N	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

05	DLQ G-10	49	-0-	49	436	49	3		Y	-0-			14
06	DLQ G-10	16	-0-	16	452	16	3		Y	-0-			14
07	457 N	5	-0-	-452	-0-	5	3		Y	-0-			14
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			14
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	498	-0-	-552	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	105	-0-	-329	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
09	0	1032	-0-	1032	1032	1032	2		Y	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500	1532	500	2		Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-			-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
09	0	4016	-0-	4016	4016	4016	2		Y	-0-			-0-
10	0	1946	-0-	1946	5962	1946	2		Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	669	-0-	-681	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	142	-0-	-416	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
09	0	1394	-0-	1394	1394	1394	2		Y	-0-			-0-
10	0	676	-0-	676	2070	676	2		Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

05	1937 N	-0-	-0-	-1937	-0-				Y	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) 49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY,-B- WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

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-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
05	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	0	359	-0-	359	359	359	2		N	-0-			-0-
*10	738 N	379	-0-	-359	-0-	379	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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 #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	57	-0-	57	57	57	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	403	-0-	403	460	403	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	326	-0-	326	786	326	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	412	-0-	412	1198	412	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	345	-0-	345	1543	345	3		N	-0-			-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		240	-0-	240	5243	240	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		101	-0-	101	5344	101	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		260	-0-	260	5604	260	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		260	-0-	260	5864	260	3			Y	-0-					-0-
09	6177	X	313	-0-	-5864	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	0		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-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
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					19
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	35	3	1083	4	N	-0-					19
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					19
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					19
09	0		1159	-0-	1159	1159	1159	3			N	-0-					19
10	0		1727	-0-	1727	2886	1727	3			N	-0-					19

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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	2		N	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	360	60	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2		N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	4	1	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-					-0-
09	0		120	-0-	120	120	120	2		N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	144	24	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	0		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	288	48	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	396	66	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	0		811	-0-	811	811	811	2			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	972	161	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

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
05	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3158	-0-	158	490	3158	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3626	-0-	526	1016	3626	2			N	-0-					-0-
08	2917	X	1901	-0-	-1016	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	0		1802	-0-	1802	1802	1802	2			N	-0-					-0-
10	0		357	-0-	357	2159	357	2			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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	4	1	2			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
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	144	24	2			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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	216	36	2			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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-

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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	360	60	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	36	6	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	216	36	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	71	71	2			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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
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
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	119	119	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

05	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	3		N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

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

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	165	165	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
10	0	841	-0-	841	841	841	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 N	57	-0-	-67	-0-	56	3	1	9	N	1			183
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-			183
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	10	3	4	9	N	4			187
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			187
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			187
10	0	87	-0-	87	87	87	1			N	-0-			187

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

05	T. A.	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	109	-0-	109	228	109	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	79	-0-	79	307	79	3			Y	-0-			-0-
08	342 R	35	-0-	-307	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	310 #	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	503	3	52	9	Y	47	45	1			32
06	750 N	210	-0-	-540	B	-0-	193	3	17	9	Y	15	44	1			3
07	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	431	3	58	9	Y	53	55	1			1
08	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	898	3	46	9	Y	42	42	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	499	-0-	499	B	499	445	3	54	9	Y	49	49	1			1
*10	499 N	-0-	-0-	-499	B	-0-					Y	35	36	1			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

05	14B DENY	-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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
05	1984	3046	-0-	1062	B	34226	568	3	2478	9	N	2253	2331	1		26
06	1920	4251	-0-	2331	B	36557	1820	3	2431	9	N	2210	2076	1		160
07	1954	4600	-0-	2646	B	39203	2014	3	2586	9	N	2351	2485	1		26
08	1953	4193	-0-	2240	B	41443	2101	3	2092	9	N	1902	1873	1		55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41443																
09	1890	4195	-0-	2305	B	43748	2035	3	2160	9	N	1964	1979	1		40
*10	1953	4278	-0-	2325	B	46073	1747	3	2531	9	N	2301	2324	1		17

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

05	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	310	3	77	9	N	70	38	1		97
06	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	281	3	10	9	N	9	64	1		42
07	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	642	3	77	9	N	70	66	1		46
08	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	685	3	64	9	N	58	77	1		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	659	3	76	9	N	69	69	1		27
10	0	699	-0-	699	B	699	613	3	86	9	N	78	74	1		31

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

05	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	715	3	349	9	N	317	178	1		219
06	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	914	3	388	9	N	353	337	1		235
07	2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	1721	3	430	9	N	391	374	1		252
08	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1621	3	338	9	N	307	415	1		144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1922 N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1572	3	350	9	N	318	337	1		125
10	0	1871	-0-	1871	B	1871	1454	3	417	9	N	379	354	1		150

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	142	2	4	9	N	4				102
06	120 N	80	-0-	-40	B	-0-	78	2	2	9	N	2				104
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-				104
08	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	147	2	2	9	N	2				106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	215	-0-	215	B	215	212	2	3	9	N	3				109
10	0	178	-0-	178	B	393	176	2	2	9	N	2				111

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	178	-0-	-692 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	341	N	83	-0-	-258 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	576	3			N	-0-					157
06	840	N	608	-0-	-232 B	-0-	608	3			N	-0-					157
07	744	N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3			N	-0-					157
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					157
10	0		823	-0-	823 B	823	823	3			N	-0-					157

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
05	2480	N	302	-0-	-2178 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	4193	N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	4722	N	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	4287	N	4287	-0-	-0- B	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4045	N	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	0		4525	-0-	4525 B	4525	4525	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

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

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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	410	-0-	410	B	410	410	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	535	-0-	535	B	945	535	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 945														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	945				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	945				N	-0-			-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

05	9052 #	8679	-0-	-373	B	-9918	8679	3		N	-0-			-0-
06	8760 #	8228	-0-	-532	B	-10450	8228	3		N	-0-			-0-
07	8742 #	7580	-0-	-1162	B	-11612	7580	3		N	-0-			-0-
08	8680 N	7530	-0-	-1150	B	-11612	7530	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4276 CANCELLED UNDERAGE -> -7336														
09	8220 N	8068	-0-	-152	B	-4276	8068	3		N	-0-			-0-
10	0	9115	-0-	9115	B	4839	9115	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

05	4687 N	4687	-0-	-0-	B	-0-	4687	3		N	-0-			-0-
06	4166 N	4166	-0-	-0-	B	-0-	4166	3		N	-0-			-0-
07	3883 N	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	3		N	-0-			-0-
08	3515 N	3515	-0-	-0-	B	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3384 N	3384	-0-	-0-	B	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
10	0	3828	-0-	3828	B	3828	3828	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	55	-0-	-665 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	0		505	-0-	505 B	505	505	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	N	278	-0-	-4031 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	4280	N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
07	4383	N	4383	-0-	-0- B	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
08	4041	N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4290	N	3982	-0-	-308 B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
10	0		4117	-0-	4117 B	4117	4117	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			Y	-0-					56
06	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	25	3			Y	-0-					56
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			Y	-0-					56
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			Y	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					56
10	0		164	-0-	164 B	164	164	3			Y	-0-					56

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
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			Y	-0-					63
06	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	795	3			Y	-0-					63
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			Y	-0-					63
08	992	N	728	-0-	-264 B	-0-	728	3			Y	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			Y	-0-					63
10	0		633	-0-	633 B	633	633	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

05	8757	N	8518	-0-	-239	B	13502	8518	3		Y	-0-		-0-
06	8460	N	8516	-0-	56	B	13558	8516	3		Y	-0-		-0-
07	8742	N	8466	-0-	-276	B	13282	8466	3		Y	-0-		-0-
08	8742	N	7760	-0-	-982	B	12300	7760	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12300														
09	8460		7193	-0-	-1267	B	11033	7193	3		Y	-0-		-0-
10	0		6882	-0-	6882	B	17915	6882	3		Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	44	3	1 9	N	1	1 1	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

05	5456		7570	-0-	2114	B	280878	7570	3		N	-0-		-0-
06	5280		8275	-0-	2995	B	283873	8275	3		N	-0-		-0-
07	5456		11532	-0-	6076	B	289949	11532	3		N	-0-		-0-
08	5456		10905	-0-	5449	B	295398	10905	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 295398														
09	5280		9338	-0-	4058	B	299456	9338	3		N	-0-		-0-
10	0		11493	-0-	11493	B	310949	11493	3		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

05	5456		4296	-0-	-1160	B	119827	4296	3		N	-0-		-0-
06	5280		3056	-0-	-2224	B	117603	3056	3		N	-0-		-0-
07	5456		3904	-0-	-1552	B	116051	3904	3		N	-0-		-0-
08	5456		3667	-0-	-1789	B	114262	3667	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 114262														
09	5280		3310	-0-	-1970	B	112292	3310	3		N	-0-		-0-
10	0		3272	-0-	3272	B	115564	3272	3		N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430

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
05	5549	11702	-0-	6153 B	398040	11702	3		N	-0-			-0-
06	5370	8337	-0-	2967 B	401007	8337	3		N	-0-			-0-
07	5549	11364	-0-	5815 B	406822	11364	3		N	-0-			-0-
08	5549	10576	-0-	5027 B	411849	10576	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 411849													
09	5370	6938	-0-	1568 B	413417	6938	3		N	-0-			-0-
10	0	7048	-0-	7048 B	420465	7048	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

05	2728 #	2508	-0-	-220 B	-3235	2508	3		N	-0-			-0-
06	2490 #	1990	-0-	-500 B	-3735	1990	3		N	-0-			-0-
07	2635 #	1193	-0-	-1442 B	-5177	1193	3		N	-0-			-0-
08	2635 #	294	-0-	-2341 B	-7518	294	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5352 CANCELLED UNDERAGE -> -2166													
09	2550 #	2729	-0-	179 B	-5173	2729	3		N	-0-			-0-
10	0	2812	-0-	2812 B	-2361	2812	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

05	1930 R	896	-0-	-1034 B	-0-	896	3		Y	-0-			-0-
06	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
07	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	14	-0-	-265 B	-265	14	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -265													
09	270 #	504	-0-	234 B	-31	504	3		Y	-0-			-0-
10	0	711	-0-	711 B	680	711	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	199 R	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
06	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
07	186 #	61	-0-	-125	B	-125	61	3	N	-0-			-0-
08	186 #	3	-0-	-183	B	-308	3	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -308													
09	180 #	-0-	-0-	-180	B	-488			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-488			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3885 R	3885	-0-	-0-	B	-0-	3885	3	N	-0-			-0-
06	3441 R	3441	-0-	-0-	B	-0-	3441	3	N	-0-			-0-
07	1185 R	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
08	992 #	75	-0-	-917	B	-917	75	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -917													
09	1266 R	2183	-0-	917	B	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
10	0	3081	-0-	3081	B	3081	3081	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	498 R	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
06	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
07	465 #	152	-0-	-313	B	-313	152	3	N	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	B	-809			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809													
09	480 #	280	-0-	-200	B	-1009	280	3	N	-0-			-0-
10	0	395	-0-	395	B	-614	395	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 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
05	3906 #	-0-	-0-	-3906 B	-11027				N	-0-			-0-
06	4020 #	-0-	-0-	-4020 B	-15047				N	-0-			-0-
07	4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-19201				N	-0-			-0-
08	4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-23355				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20014	CANCELLED UNDERAGE ->		-3341						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-20014				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

05	299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	124 #	91	-0-	-33 B	-33	91	3		N	-0-			-0-
08	124 #	5	-0-	-119 B	-152	5	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-152									
09	120 #	168	-0-	48 B	-104	168	3		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237 B	133	237	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

05	0 #	1384	-0-	1384 B	-1223	1384	3		Y	-0-			-0-
06	1590 #	1473	-0-	-117 B	-1340	1473	3		Y	-0-			-0-
07	1643 #	1600	-0-	-43 B	-1383	1600	3		Y	-0-			-0-
08	1395 #	1605	-0-	210 B	-1173	1605	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1173									
09	1470 #	1260	-0-	-210 B	-1383	1260	3		Y	-0-			-0-
10	0	1234	-0-	1234 B	-149	1234	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

05	0 #	3982	-0-	3982 B	-2078	3982	3		Y	-0-			-0-
06	3270 #	224	-0-	-3046 B	-5124	224	3		Y	-0-			-0-
07	3379 #	4117	-0-	738 B	-4386	4117	3		Y	-0-			-0-
08	3968 #	3815	-0-	-153 B	-4539	3815	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4539									
09	3840 #	3415	-0-	-425 B	-4964	3415	3		Y	-0-			-0-
10	0	4003	-0-	4003 B	-961	4003	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

05	0 #	1679	-0-	1679 B	-2965	1679	3		Y	-0-			-0-
06	1950 #	219	-0-	-1731 B	-4696	219	3		Y	-0-			-0-
07	2015 #	2472	-0-	457 B	-4239	2472	3		Y	-0-			-0-
08	1922 #	2318	-0-	396 B	-3843	2318	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1731	CANCELLED UNDERAGE ->		-2112						
09	1860 #	1997	-0-	137 B	-1594	1997	3		Y	-0-			-0-
10	0	2131	-0-	2131 B	537	2131	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

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-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

05	5456	2885	-0-	-2571	B	3462	2885	3		Y	-0-			-0-
06	5280	3078	-0-	-2202	B	1260	3078	3		Y	-0-			-0-
07	4393 R	3133	-0-	-1260	B	-0-	3133	3		Y	-0-			-0-
08	3192 R	3192	-0-	-0-	B	-0-	3192	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3190 R	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3		Y	-0-			-0-
10	0	3294	-0-	3294	B	3294	3294	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

05	0 #	957	-0-	957	B	-3720	957	3		Y	-0-			-0-
06	1380 #	1021	-0-	-359	B	-4079	1021	3		Y	-0-			-0-
07	1426 #	1039	-0-	-387	B	-4466	1039	3		Y	-0-			-0-
08	961 #	1058	-0-	97	B	-4369	1058	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3774 CANCELLED UNDERAGE -> -595														
09	1020 #	1058	-0-	38	B	-3736	1058	3		Y	-0-			-0-
10	0	1092	-0-	1092	B	-2644	1092	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

05	53 R	575	-0-	522	B	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
06	720 #	475	-0-	-245	B	-245	475	3		Y	-0-			-0-
07	651 #	401	-0-	-250	B	-495	401	3		Y	-0-			-0-
08	651 #	339	-0-	-312	B	-807	339	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -807														
09	630 #	280	-0-	-350	B	-1157	280	3		Y	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	B	-1024	133	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

05	0 #	284	-0-	284	B	-861	284	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	303	-0-	3	B	-858	303	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	298	-0-	-12	B	-870	298	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	294	-0-	15	B	-855	294	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -584 CANCELLED UNDERAGE -> -271														
09	300 #	293	-0-	-7	B	-591	293	3		Y	-0-			-0-
10	0	319	-0-	319	B	-272	319	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	1375	-0-	1375	B	-464	1375	3			Y	-0-				-0-
06	1350 #	1467	-0-	117	B	-347	1467	3			Y	-0-				-0-
07	1395 #	1493	-0-	98	B	-249	1493	3			Y	-0-				-0-
08	1364 #	1522	-0-	158	B	-91	1522	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91																
09	1470 #	1521	-0-	51	B	-40	1521	3			Y	-0-				-0-
10	0	1570	-0-	1570	B	1530	1570	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

05	0 #	1768	-0-	1768	B	-1035	1768	3			Y	-0-				-0-
06	1440 #	1372	-0-	-68	B	-1103	1372	3			Y	-0-				-0-
07	2852 #	1396	-0-	-1456	B	-2559	1396	3			Y	-0-				-0-
08	2852 #	1422	-0-	-1430	B	-3989	1422	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3916 CANCELLED UNDERAGE -> -73																
09	2760 #	1421	-0-	-1339	B	-5255	1421	3			Y	-0-				-0-
10	0	1344	-0-	1344	B	-3911	1344	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

05	1309 R	1853	-0-	544	B	-0-	1853	3			Y	-0-				-0-
06	1404 R	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			Y	-0-				-0-
07	2790 #	1428	-0-	-1362	B	-1362	1428	3			Y	-0-				-0-
08	2790 #	1455	-0-	-1335	B	-2697	1455	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2697																
09	2700 #	1454	-0-	-1246	B	-3943	1454	3			Y	-0-				-0-
10	0	805	-0-	805	B	-3138	805	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

05	42 R	791	-0-	749	B	-0-	791	3			Y	-0-				-0-
06	900 #	736	-0-	-164	B	-164	736	3			Y	-0-				-0-
07	806 #	621	-0-	-185	B	-349	621	3			Y	-0-				-0-
08	806 #	525	-0-	-281	B	-630	525	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -630																
09	780 #	434	-0-	-346	B	-976	434	3			Y	-0-				-0-
10	0	309	-0-	309	B	-667	309	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4256					Y	-0-				252
06	T. A.	45	-0-	45	B	-4211	5	3	40	9	Y	36				288
07	T. A.	91	-0-	91	B	-4120	16	3	75	9	Y	68	182	1		174
08	T. A.	32	-0-	32	B	-4088	17	3	15	9	Y	14				188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1025 CANCELLED UNDERAGE -> -3063																
09	T. A.	107	-0-	107	B	-918	19	3	88	9	Y	80				268
10	0	507	-0-	507	B	-411	353	3	154	9	Y	140	184	1		224

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
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	1	-0-	1	B	-335	1	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-335			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -303													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-32			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-32			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	2	-0-	2	B	133	2	3	Y	-0-			301
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	133			Y	-0-			301
07	14B2 EXT	1	-0-	1	B	134	1	3	Y	-0-			301
08	134 R	-0-	-0-	-134	B	-0-			Y	-0-			301
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 #	703	-0-	-1529	B	-11387	703	3	N	-0-			-0-
06	2160 #	750	-0-	-1410	B	-12797	750	3	N	-0-			-0-
07	2232 #	763	-0-	-1469	B	-14266	763	3	N	-0-			-0-
08	713 #	777	-0-	64	B	-14202	777	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9040 CANCELLED UNDERAGE -> -5162													
09	750 #	777	-0-	27	B	-9013	777	3	N	-0-			-0-
10	0	802	-0-	802	B	-8211	802	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	93	93	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	0		222	-0-	222	222	222	3			N	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	321	99	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225

CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	9	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	7	1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7	1	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	1	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	5	1	2

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

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

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2480 X	971	-0-	-1509	-0-	310	1	661	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3009	-0-	-711	-0-	310	1	2699	2	N	-0-			-0-
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	310	1	3595	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	2038	-0-	-1806	-0-	310	1	1728	2	N	-0-			-0-
09	0	1179	-0-	1179	1179	310	1	869	2	N	-0-			-0-
10	0	650	-0-	650	1829	310	1	340	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

05	1395 N	743	-0-	-652	-0-	310	1	433	2	N	-0-			-0-
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	310	1	1772	2	N	-0-			-0-
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	310	1	2362	2	N	-0-			-0-
08	1829 X	1444	-0-	-385	-0-	310	1	1134	2	N	-0-			-0-
09	0	880	-0-	880	880	310	1	570	2	N	-0-			-0-
10	0	533	-0-	533	1413	310	1	223	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	550	3	108	9	N	98	175	1			150
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	518	3	94	9	N	85					235
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	513	3	99	9	N	90	180	1			145
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	518	3	90	9	N	82					227
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	493	3	111	9	N	101	173	1			155
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					155

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	492	2	12	9	Y	11					128
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	Y	9					137
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	Y	11					148
08	403	#	386	-0-	-17	-0-	378	2	8	9	Y	7					155
09	0		477	-0-	477	477	464	2	13	9	Y	12					167
*10	985	R	508	-0-	-477	-0-	497	2	11	9	Y	10					177

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
06	990	#	687	-0-	-303	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	992	#	911	-0-	-81	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
09	0		956	-0-	956	956	956	2			Y	-0-					-0-
*10	1939	R	983	-0-	-956	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	631	-0-	-113	-0-	624	2	7	9	Y	6					33
06	720	#	512	-0-	-208	-0-	505	2	7	9	Y	6					39
07	744	#	566	-0-	-178	-0-	552	2	14	9	Y	13					52
08	682	#	669	-0-	-13	-0-	660	2	9	9	Y	8					60
09	0		715	-0-	715	715	701	2	14	9	Y	13					73
*10	1462	R	747	-0-	-715	-0-	736	2	11	9	Y	10					83

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	#	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	2580	#	1232	-0-	-1348	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
07	2635	#	2139	-0-	-496	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
08	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
09	0		2622	-0-	2622	2622	2622	2			Y	-0-					-0-
*10	5242	R	2620	-0-	-2622	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	347	1			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	179	1			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	179	1			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	167	1			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	112	1			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	174	1			148

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

05	4867 X	3753	-0-	-1114	-0-	3750	3	3	9	N	3					152
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6699	3	13	9	N	12					164
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					164
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					164
09	4710 X	3925	-0-	-785	-0-	3925	3			N	-0-					164
10	0	7027	-0-	7027	7027	7027	3			N	-0-					164

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
05	8866	X	8003	-0-	-863	-0-	8003	2			N	-0-					149
06	8370	X	7550	-0-	-820	-0-	7550	3			N	-0-					149
07	8649	X	7525	-0-	-1124	-0-	7525	3			N	-0-					149
08	8277	X	7224	-0-	-1053	-0-	7224	3			N	-0-					149
09	7830	X	5960	-0-	-1870	-0-	5960	3			N	-0-					149
10	0		5358	-0-	5358	5358	5358	3			N	-0-					149

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	3			N	-0-					10
06	3240	X	1536	-0-	-1704	-0-	1536	3			N	-0-					10
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					10
08	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	3			N	-0-					10
09	0		3235	-0-	3235	3235	3235	3			N	-0-					10
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					10

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	90	1	3946	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	30	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3420	-0-	-780	-0-	225	1	3195	2	N	-0-					-0-
10	0		4156	-0-	4156	4156	4156	2			N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					37
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					37
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					37
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					37
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2	N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	70	1	96	2	N	-0-					-0-
10	0		626	-0-	626	626	620	1	6	2	N	-0-					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2			N	-0-					56
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					56
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	2	3	9	N	3					59
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	2	8	9	N	7					66
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	N	21					87
10	0		2450	-0-	2450	2450	2447	2	3	9	N	3					90

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3838	3	13	9	N	12	12	8			-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

05	21049	X	19071	-0-	-1978	-0-	19071	3			N	-0-					64
06	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	3			N	-0-					64
07	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	3			N	-0-					64
08	42442	X	42442	-0-	-0-	-0-	42442	3			N	-0-					64
09	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	35023	3			N	-0-					64
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					64

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
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
05	57510	X	57510	-0-	-0-	-0-	57424	2	86	9	N	78	178	1			167
06	43860	X	25649	-0-	-18211	-0-	25619	2	30	9	N	27					194
07	58187	X	45906	-0-	-12281	-0-	45812	2	94	9	N	85	173	1			106
08	58280	X	28433	-0-	-29847	-0-	28366	2	67	9	N	61					167
*09	56310	X	-0-	-0-	-56310	-0-					N	66					233
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					253

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	15249	-0-	-468	-0-	15249	2			N	-0-					222
06	15120	X	7425	-0-	-7695	-0-	7425	2			N	-0-					222
07	15686	X	14136	-0-	-1550	-0-	14121	2	15	9	N	14					236
08	15686	X	8080	-0-	-7606	-0-	8080	2			N	-0-					236
*09	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-					236
*10	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	3					239

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					30
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					30
07	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	3			N	-0-					30
08	8587	X	8006	-0-	-581	-0-	8006	3			N	-0-					30
*09	8310	X	7923	-0-	-387	-0-	7755	2	168	9	N	153					183
10	0		8069	-0-	8069	8069	8069	2			N	-0-					183

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2165	-0-	-594	-0-	2165	2			N	-0-					162
06	2310	N	1702	-0-	-608	-0-	1702	2			N	-0-					162
07	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	1802	2			N	-0-					162
08	2201	N	25	-0-	-2176	-0-	25	2			N	-0-					162
*09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	51	7			111
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	34129	2	26	9	N	24	370	1			87
06	32487	X	32487	-0-	-0-	-0-	120	1	32334	2	N	30					117
							33	9									
07	32919	X	32919	-0-	-0-	-0-	32889	2	30	9	N	27					144
08	31526	X	31526	-0-	-0-	-0-	180	1	31321	2	N	23					167
							25	9									
09	32242	X	32242	-0-	-0-	-0-	32206	2	36	9	N	33					200
10	0		32949	-0-	32949	32949	32902	2	47	9	N	43					243

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	42	1	4635	2	N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3840	-0-	-300	-0-	25	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	0		5491	-0-	5491	5491	217	1	5274	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17353	2	20	9	N	18	174	1			103
06	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14499	2	13	9	N	12					115
07	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20777	2	21	9	N	19					134
08	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15099	2	11	9	N	10					144
09	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17095	2	20	9	N	18					162
10	0		8618	-0-	8618	8618	8610	2	8	9	N	7					169

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					180
06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	180	1	10988	2	N	-0-					180
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	60	1	10592	2	N	5					185
							6	9									
08	10416	X	9417	-0-	-999	-0-	9414	2	3	9	N	3					188
09	10080	X	7784	-0-	-2296	-0-	105	1	7667	2	N	11					199
							12	9									
10	0		11560	-0-	11560	11560	930	1	10613	2	N	15					214
							17	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
06	6720	X	6319	-0-	-401	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5345	-0-	-1015	-0-	105	1	5240	2	N	-0-			-0-
10	0		7164	-0-	7164	7164	90	1	7074	2	N	-0-			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

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

05	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			136
06	2580	#	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-			136
07	2666	#	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-			136
08	3100	#	2559	-0-	-541	-0-	2559	2			N	-0-			136
09	3000	#	2372	-0-	-628	-0-	2372	2			N	-0-			136
10	0		2856	-0-	2856	2856	2856	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

05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-			65
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-			65
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-			65
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			65
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			65
10	0		32	-0-	32	32	32	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 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

*05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-	1	1	-0-
*06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
*07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
*08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
*09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	13175	-0-	10881	10881	13175	2			N	-0-					-0-
06	2220	16871	-0-	14651	25532	16856	2	15	4	N	-0-					-0-
07	2294	26804	-0-	24510	50042	26804	2			N	-0-					-0-
08	112764	32508	-0-	-80256	-0-	32508	2			N	-0-					-0-
09	0	21197	-0-	21197	21197	21197	2			N	-0-					-0-
10	0	20679	-0-	20679	41876	20679	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3782 X	3022	-0-	-760	-0-	3022	3			N	-0-					183
06	3420 X	3246	-0-	-174	-0-	3246	3			N	-0-					183
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					183
08	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3			N	-0-					183
09	3240 X	2064	-0-	-1176	-0-	2064	3			N	-0-					183
10	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	2640	3			N	-0-					183

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1412	3	30	9	N	27					115
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1828	3	55	9	N	50					165
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1262	3	174	9	N	158	158	1			165
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	3	28	9	N	25	157	1			33
09	0	2001	-0-	2001	2001	1790	3	211	9	N	192	182	1			43
*10	3100 N	2781	-0-	-319	1682	2604	3	177	9	N	161	171	1			33

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					155
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					155
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					155
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
09	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					155
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				36

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

05	DLQ G-10	757	-0-	757	757	582 110	2 9	65	4	Y	100	96	1	19
06	DLQ G-10	771	-0-	771	1528	641 109	2 9	21	4	Y	99	99	1	19
07	DLQ G-10	744	-0-	744	2272	427 111	2 9	206	4	Y	101	102	1	18
08	DLQ G-10	802	-0-	802	3074	650 103	2 9	49	4	Y	94	101	1	11
09	DLQ G-10	756	-0-	756	3830	548 106	2 9	102	4	Y	96	86	1	21
10	0	785	-0-	785	4615	507 111	2 9	167	4	Y	101	109	1	13

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714 X	21798	-0-	-5916	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
06	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
07	26815 X	26235	-0-	-580	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
08	25916 X	24226	-0-	-1690	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
09	27630 X	5362	-0-	-22268	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	0	27829	-0-	27829	27829	27829	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1903	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
10	0	1757	-0-	1757	1757	1757	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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

05	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	316	-0-	316	676	316	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	289	-0-	289	965	289	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	283	-0-	283	1248	283	2			Y	-0-					-0-
09	1705 N	457	-0-	-1248	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

05	DLQ G-10	842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	760	-0-	760	1602	760	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	820	-0-	820	2422	820	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	754	-0-	754	3176	754	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	796	-0-	-1904	1272	796	2			Y	-0-					-0-
10	0	848	-0-	848	2120	848	2			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	516	-0-	516	1014	516	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	517	-0-	517	1531	517	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	526	-0-	526	2057	526	2			Y	-0-					-0-
09	2548 N	491	-0-	-2057	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	0	464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	379	3	289	9	N	263	179	1			293
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	365	3	353	9	N	321	338	1			276
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	380	3	301	9	N	274	361	1			189
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	397	3	183	9	N	166	180	1			175
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	339	3	521	9	N	474	335	1			314
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	397	3	175	9	N	159	187	1			286

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

05	2232 X	602	-0-	-1630	-0-	90	1	512	3	N	-0-					-0-
06	2160 X	1096	-0-	-1064	-0-	90	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	90	1	1451	3	N	-0-					-0-
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	90	1	3757	3	N	-0-					-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	90	1	2854	3	N	-0-					-0-
*10	1550 X	387	-0-	-1163	-0-	90	1	297	3	N	-0-					-0-

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

05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
08	191 N	101	-0-	-90	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 #	2588	-0-	-1132	-0-	2559	3	29	9	N	26					167
06	3600 #	1143	-0-	-2457	-0-	1132	3	11	9	N	10					177
07	3720 #	1465	-0-	-2255	-0-	1455	3	10	9	N	9					186
08	3596 #	2629	-0-	-967	-0-	2601	3	28	9	N	25					211
09	0	1664	-0-	1664	1664	1650	3	14	9	N	13	176	1			48
10	0	278	-0-	278	1942	276	3	2	9	N	2					50

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			64
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	148	3	14	9	Y	13			77
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3			80
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			80
09	0	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-			80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			80

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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

05	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	3		N	-0-			195
06	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3		N	-0-			195
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	3		N	-0-			195
08	12741 X	9838	-0-	-2903	-0-	9838	3		N	-0-			195
09	12330 X	12060	-0-	-270	-0-	12060	3		N	-0-			195
10	0	8831	-0-	8831	8831	8831	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09	0	402	-0-	402	402	402	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	286				N	NO RPT			-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4166	132	2	1941	3	Y	40	41	0			1
						15	4	44	9							
06	5910 X	1744	-0-	-4166	-0-	134	2	1548	3	Y	36	36	0			1
						22	4	40	9							
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	486	2	2993	3	Y	32	32	0			1
						55	4	35	9							
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	339	2	3124	3	Y	43	42	0			2
						40	4	47	9							
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	302	2	3196	3	Y	39	40	0			1
						53	4	43	9							
10	0	3766	-0-	3766	3766	310	2	3387	3	Y	53	52	0			2
						11	4	58	9							

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

05	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2022

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2022

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	2	503	3	Y	71	71	0			3
						4	4	78	9							
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	34	2	387	3	Y	69	70	0			2
						6	4	76	9							
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	130	2	803	3	Y	71	70	0			3
						15	4	78	9							
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	90	2	830	3	Y	75	75	0			3
						11	4	83	9							
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	71	2	757	3	Y	68	69	0			2
						13	4	75	9							
10	DLQ G-10	926	-0-	926	926	70	2	769	3	Y	76	75	0			3
						3	4	84	9							

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

*11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	4267	1801	3	406	9	Y	369	346	1			77
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	6242	1631	3	344	9	Y	313	332	1			58
01	DLQ G-10	1999	-0-	1999	8241	1710	3	289	9	Y	263	222	1			99
02	2700 N	1048	-0-	-1652	6589	930	3	118	9	Y	107	151	1			55
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3489					Y	164	129	1			90
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	489					Y	481	462	1			109
05	2168 N	1679	-0-	-489	-0-	1385	3	294	9	Y	267	287	1			89
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1689	3	215	9	Y	195	246	1			38
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1280	3	122	9	Y	111	96	1			53
08	1674 N	865	-0-	-809	-0-	821	3	44	9	Y	40	64	1			29
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	56	57	1			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	52	1			70

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	480	#	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	0		455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					26
06	960	#	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					26
07	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					26
08	992	#	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					26
09	0		902	-0-	902	902	902	2			N	-0-					26
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					26

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					53
06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					53
07	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					53
08	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					53
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

05	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					73
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					73
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					73
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					73
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					73
10	0		325	-0-	325	325	325	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
05	1581	N	1159	-0-	-422	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	124	-0-	-1376	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
09	0		1519	-0-	1519	1519	1519	2			Y	-0-					-0-
10	0		1525	-0-	1525	3044	1525	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	37	-0-	-459	-0-	25	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	53	2	12	9	Y	11	10	1			1
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	73	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	0		77	-0-	77	77	67	2	10	9	Y	9	9	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	728	2	147	9	Y	134	136	1			10
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	93	96	1			7
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	500	2	90	9	Y	82	82	1			7
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	806	2	139	9	Y	126	121	1			12
09	0		826	-0-	826	826	685	2	141	9	Y	128	132	1			8
10	0		853	-0-	853	1679	726	2	127	9	Y	115	112	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	403	N	241	-0-	-162 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	0		383	-0-	383 B	383	383	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	99	1	887	3	N	-0-					189
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	96	1	136	3	N	-0-					189
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	99	1	636	3	N	-0-					189
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	99	1	887	3	N	-0-					189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		962	-0-	962 B	962	99	1	863	3	N	-0-					189
10	0		1005	-0-	1005 B	1967	99	1	906	3	N	-0-					189

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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

05	868 #	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868 #	111	-0-	-757	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	0	1131	-0-	1131	1131	1131	2			N	-0-					-0-
10	0	1048	-0-	1048	2179	1048	2			N	-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

05	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER ENERGY, LLC 914192
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	155	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	829	-0-	-566	-0-	155	1	674	2	N	-0-					-0-
09	0		296	-0-	296	296	150	1	146	2	N	-0-					-0-
10	0		1344	-0-	1344	1640	155	1	1189	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	0		1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-					-0-
10	0		1966	-0-	1966	3794	1966	2			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	0		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					-0-
10	0		1378	-0-	1378	1522	1378	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	155	1	356	2	N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	946	-0-	-108	-0-	155	1	791	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	746	-0-	-308	-0-	155	1	591	2	N	-0-					-0-
09	0		290	-0-	290	290	150	1	140	2	N	-0-					-0-
10	0		1344	-0-	1344	1634	155	1	1189	2	N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012

8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					98
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					98
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					98
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					98
10	0		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	681	3	465	4	N	121	171	1	14	8		70
							133	9										
06	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	642	3	555	4	N	111	7	8				174
							122	9										
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	2055	3	919	4	N	83	169	1				88
							91	9										
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1154	3	96	9	N	87	9	8				166
09	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	598	3	484	4	N	101	174	1				93
							111	9										
10	0		916	-0-	916	916	637	3	168	4	N	101						194
							111	9										

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	15809	-0-	-8619	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	143	-0-	-23497	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10505	-0-	-1988	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	10944	-0-	-4866	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	1821	-0-	-13479	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	0		30627	-0-	30627	30627	30627	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24	-0-	24	41	3 1	1 9	20	3	Y	1					2
06	T. A.		12	-0-	12	53	1 2	1 9	9	3	Y	2	2	0			2
07	68	X	15	-0-	-53	-0-	2 1	1 9	12	3	Y	1	1	0			2
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					2
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	11	3	Y	2	1	0			2
10	0		8	-0-	8	8	1 1	1 9	6	3	Y	1	1	0			2

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	49 8	1 4	169	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	53 4	1 4	219	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	62 1	1 4	179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		359	-0-	359	359	97 2	1 4	260	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		389	-0-	389	748	92 3	1 4	294	3	Y	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	987	42 4	1 4	193	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	0		502	-0-	502	502	502	3			N	-0-					-0-
10	0		505	-0-	505	1007	505	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	216	-0-	-1737	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	130	-0-	-380	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	21	-0-	-475	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
09	0		587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-					-0-
10	0		683	-0-	683	1270	683	2			Y	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

05	6231	X	628	-0-	-5603	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1113	3	1	9	N	1					168
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	913	3	12	9	N	11	152	1			27
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	N	2					29
08	1116	N	933	-0-	-183	-0-	923	3	10	9	N	9					38
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	873	3	9	9	N	8					46
10	0		1024	-0-	1024	1024	1018	3	6	9	N	5					51

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015 #	1973	-0-	-42	-0-	1750	3	223	9	N	203	357	1			132
06	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2375	3	223	9	N	203	176	1			159
07	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	1979	3	211	9	N	192	164	1			187
08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	1820	3	198	9	N	180	177	1			190
09	2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	2202	3	208	9	N	189	183	1			196
*10	2418 #	1658	-0-	-760	-0-	1438	3	220	9	N	200	180	1			216

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

05	13671 X	4038	-0-	-9633	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
06	13230 X	8457	-0-	-4773	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
07	12028 X	5415	-0-	-6613	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
08	12028 X	1196	-0-	-10832	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	0	4343	-0-	4343	4343	4343	3			N	-0-					-0-
10	0	3936	-0-	3936	8279	3936	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

05	12772 X	4786	-0-	-7986	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
06	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	3			N	-0-					-0-
07	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	3			N	-0-					-0-
08	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
09	14550 X	13148	-0-	-1402	-0-	13148	3			N	-0-					-0-
10	0	9413	-0-	9413	9413	9413	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

05	2976 X	1040	-0-	-1936	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	0	2650	-0-	2650	2650	2650	2			N	-0-					-0-
10	0	1860	-0-	1860	4510	1860	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32829 X	27431	-0-	-5398	-0-	27431	2		N	-0-			-0-
06	31320 X	31264	-0-	-56	-0-	31264	2		N	-0-			-0-
07	31806 X	28937	-0-	-2869	-0-	28937	2		N	-0-			-0-
08	31806 X	28983	-0-	-2823	-0-	28983	2		N	-0-			-0-
09	31260 X	26465	-0-	-4795	-0-	26465	2		N	-0-			-0-
10	0	19678	-0-	19678	19678	19678	2		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

05	26536 X	21252	-0-	-5284	-0-	21252	2		N	-0-			-0-
06	25680 X	21639	-0-	-4041	-0-	21639	2		N	-0-			-0-
07	26381 X	23557	-0-	-2824	-0-	23557	2		N	-0-			-0-
08	26381 X	25725	-0-	-656	-0-	25725	2		N	-0-			-0-
09	25110 X	21640	-0-	-3470	-0-	21640	2		N	-0-			-0-
10	0	15552	-0-	15552	15552	15552	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

05	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	768	-0-	-1092	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	174	1			52
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	2	23	9	N	21					73
10	0	127	-0-	127	127	5	2	122	9	N	111	171	1			13

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	4929 X	4488	-0-	-441	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
06	5280 X	4015	-0-	-1265	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	3702	-0-	-1754	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
08	5456 X	3536	-0-	-1920	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
09	0	2834	-0-	2834	2834	2834	2		N	-0-			-0-
10	0	2530	-0-	2530	5364	2530	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2		N	-0-			-0-
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2		N	-0-			-0-
07	9021 X	8639	-0-	-382	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
08	10478 X	8657	-0-	-1821	-0-	8657	2		N	-0-			-0-
09	0	8067	-0-	8067	8067	8067	2		N	-0-			-0-
10	0	6838	-0-	6838	14905	6838	2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	19501	2	2293	4	N	-0-					52
06	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	17761	2	4671	4	N	-0-					52
07	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	20383	2	100	4	N	-0-					52
08	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-	52	1			-0-
*09	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21029	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	24938	2			N	-0-					46
06	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	21931	2			N	-0-					46
07	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	26448	2	345	4	N	-0-					46
08	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	23553	2	666	4	N	-0-	2	1			44
*09	28156	X	28156	-0-	-0-	-0-	28156	2			N	-0-					44
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					44

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

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

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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	724	3	20	9	N	18					280
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	670	3	87	9	N	79	165	1			194
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	668	3	35	9	N	32					226
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	648	3	68	9	N	62	171	1			117
09	660	N	304	-0-	-356	-0-	292	3	12	9	N	11					128
10	0		466	-0-	466	466	455	3	11	9	N	10					138

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	16385	-0-	-7547	-0-	124	1	15746	3	N	446	571	0			482
							24	4	491	9							
06	21150	X	18315	-0-	-2835	-0-	120	1	17239	3	N	687	569	0			600
							200	4	756	9							
07	21359	X	19294	-0-	-2065	-0-	124	1	18277	3	N	709	770	0			539
							113	4	780	9							
08	21359	X	18895	-0-	-2464	-0-	124	1	18027	3	N	676	744	0			471
							744	9									
09	19860	X	726	-0-	-19134	-0-	104	1	6	4	N	560	542	0			489
							616	9									
10	0		2922	-0-	2922	2922	44	1	2768	3	N	100					589
							110	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	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

05	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1992	3	6	9	Y	5				205
06	DLQ G-10		738	-0-	738	2736	719	3	19	9	Y	17				222
07	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3737	970	3	31	9	Y	28	178	1		72
08	DLQ G-10		3894	-0-	3894	7631	3765	3	129	9	Y	117				189
09	13693	X	6062	-0-	-7631	-0-	5952	3	110	9	Y	100	183	1		106
10	0		6064	-0-	6064	6064	5961	3	103	9	Y	94				200

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC //CONT.// 667928
CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13797	-0-	-804	-0-	512	1	10592	3	N	743	891	1			159
							1876	4	817	9							
06	14130	X	12596	-0-	-1534	-0-	250	1	11597	3	N	681	525	1			315
							749	9									
07	14384	X	12369	-0-	-2015	-0-	512	1	9956	3	N	696	710	1			301
							1135	4	766	9							
08	14384	X	9856	-0-	-4528	-0-	8943	3	219	4	N	631	709	1			223
							694	9									
09	0		8514	-0-	8514	8514	358	1	7486	3	N	609	525	1			307
							670	9									
10	0		7882	-0-	7882	16396	297	1	6889	3	N	633	530	1			410
							696	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-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

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	Y	3	2	0			1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	4	0			4
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	948	3	8	9	Y	7	9	0			2
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	805	3	3	9	Y	3	4	0			1
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	0		937	-0-	937	937	937	3			Y	-0-					-0-

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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4042	3	117	9	Y	106	89	0			26
06	3570 X	1804	-0-	-1766	-0-	1748	3	56	9	Y	51	49	0			28
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4923	3	42	9	Y	38	56	0			10
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4144	3	46	9	Y	42	38	0			14
09	3570 X	3254	-0-	-316	-0-	3222	3	32	9	Y	29	34	0			9
10	0	3611	-0-	3611	3611	3558	3	53	9	Y	48	44	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	971	3	58	9	Y	53	49	0			13
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1802	3	32	9	Y	29	26	0			16
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3242	3	39	9	Y	35	42	0			9
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2698	3	7	9	Y	6	13	0			2
09	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

05	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9230	3	284	9	Y	258	193	0			153
06	6150 X	3498	-0-	-2652	-0-	3418	3	80	9	Y	73	148	0			78
07	6355 X	3928	-0-	-2427	-0-	3906	3	22	9	Y	20					98
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8212	3	99	9	Y	90	149	0			39
09	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10507	3	50	9	Y	45	62	0			22
10	0	9572	-0-	9572	9572	9436	3	136	9	Y	124	93	0			53

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8588	3	65	9	Y	59	42	0			35
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6368	3	45	9	Y	41	34	0			42
07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7214	3	41	9	Y	37					79
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4061	3	162	9	Y	147	163	0			63
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3419	3	90	9	Y	82	105	0			40
10	0	1008	-0-	1008	1008	912	3	96	9	Y	87	90	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
10	0	2944	-0-	2944	2944	2944	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

05	T. A.	2768	-0-	2768	2768	2706	3	62	9	Y	56	81	0			168
06	T. A.	2510	-0-	2510	5278	2470	3	40	9	Y	36					204
07	T. A.	1013	-0-	1013	6291	1004	3	9	9	Y	8					212
08	8325 X	2034	-0-	-6291	-0-	1984	3	50	9	Y	45	119	0			138
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2862	3	56	9	Y	51	20	0	1	8	168
10	0	3270	-0-	3270	3270	3193	3	77	9	Y	70	1	8			237

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-	89	0			-0-
06	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	3	31	9	Y	28					28
08	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7154	3	160	9	Y	145	111	0			62
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8322	3	54	9	Y	49	87	0			24
10	0	11849	-0-	11849	11849	11737	3	112	9	Y	102	82	0			44

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	12	0			1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	0			1
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	709	3	40	9	Y	36	24	0			12
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	539	3	157	9	Y	143	109	0			46
10	0	590	-0-	590	590	583	3	7	9	Y	6	50	0			2

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			Y	-0-					-0-
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-					-0-
07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			Y	-0-					-0-
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			Y	-0-					-0-
10	0	8500	-0-	8500	8500	8500	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	17	0			-0-
06	1470 N	3	-0-	-1467	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	3	10	9	Y	9	5	0			4
09	3000 N	3571	-0-	571	571	3571	3			Y	-0-	4	0			-0-
10	0	3593	-0-	3593	4164	3585	3	8	9	Y	7	4	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	967	3	57	9	Y	52	56	0			13
06	2310 X	1606	-0-	-704	-0-	1523	3	83	9	Y	75	47	0			41
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4009	3	51	9	Y	46	75	0			12
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	9	Y	6	16	0			2
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	3	6	9	Y	5	5	0			2
10	0	2178	-0-	2178	2178	2178	3			Y	-0-	2	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3791	3	44	9	Y	40	50	0			10
06	4230 X	2982	-0-	-1248	-0-	2936	3	46	9	Y	42	29	0			23
07	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3888	3	43	9	Y	39	52	0			10
08	4123 X	3794	-0-	-329	-0-	3758	3	36	9	Y	33	32	0			11
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6096	3	34	9	Y	31	32	0			10
10	0	6669	-0-	6669	6669	6594	3	75	9	Y	68	60	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-	89	0			-0-
06	3930 X	2340	-0-	-1590	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3323	3	3	9	Y	3	2	0			1
09	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	3560	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	0	2725	-0-	2725	2725	2721	3	4	9	Y	4	2	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6969	3	118	9	Y	107	110	0			26
06	7530 X	5045	-0-	-2485	-0-	4905	3	140	9	Y	127	84	0			69
07	7688 X	4079	-0-	-3609	-0-	3915	3	164	9	Y	149	180	0			38
08	7595 X	2987	-0-	-4608	-0-	2844	3	143	9	Y	130	125	0			43
09	6960 X	3824	-0-	-3136	-0-	3674	3	150	9	Y	136	136	0			43
10	0	3894	-0-	3894	3894	3684	3	210	9	Y	191	183	0			51

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1382	3	139	9	Y	126	114	0			74
06	2430 X	875	-0-	-1555	-0-	824	3	51	9	Y	46	72	0			48
07	2511 X	732	-0-	-1779	-0-	724	3	8	9	Y	7					55
08	2511 X	659	-0-	-1852	-0-	636	3	23	9	Y	21	67	0			9
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3529	3	175	9	Y	159	88	0	2	8	78
10	0	3123	-0-	3123	3123	3005	3	118	9	Y	107	139	0			46

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	11280	X	4574	-0-	-6706	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
07	10292	X	7363	-0-	-2929	-0-	7362	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	9641	X	6557	-0-	-3084	-0-	6557	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	6799	-0-	-1211	-0-	6791	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	0		4989	-0-	4989	4989	4989	3			Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	454	3	51	9	Y	46	36	0			27
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	785	3	101	9	Y	92	26	0			93
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1037	3	83	9	Y	75					168
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1078	3	177	9	Y	161	260	0			69
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1086	3	178	9	Y	162	151	0			80
10	0		1068	-0-	1068	1068	929	3	139	9	Y	126	152	0			54

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5715	3	252	9	Y	229	246	0			56
06	4680	X	2802	-0-	-1878	-0-	2766	3	36	9	Y	33	71	0			18
07	4836	X	3786	-0-	-1050	-0-	3718	3	68	9	Y	62	64	0			16
08	4836	X	1806	-0-	-3030	-0-	1799	3	7	9	Y	6	20	0			2
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4759	3	160	9	Y	145	101	0			46
10	0		2091	-0-	2091	2091	2067	3	24	9	Y	22	62	0			6

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

05	3100	N	2070	-0-	-1030	101	2059	3	11	9	Y	10	11	0			3
06	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	1547	3	11	9	Y	10	7	0			6
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	3	8	9	Y	7	11	0			2
08	2046	N	1513	-0-	-533	-0-	1507	3	6	9	Y	5	5	0			2
09	1560	N	976	-0-	-584	-0-	974	3	2	9	Y	2	3	0	1	8	-0-
10	0		1254	-0-	1254	1254	1209	3	45	9	Y	41	30	0			11

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B	DENY	-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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	620 N	471	-0-	-149	-0-	463	3	8 9	N	7		72
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	412	3	4 9	N	4		76
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	418	3	6 9	N	5		81
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7 9	N	6		87
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7 9	N	6		93
10	0	479	-0-	479	479	472	3	7 9	N	6		99

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2137	2	66	9	N	60					193
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2242	2	46	9	N	42	171	1			64
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2326	2	65	9	N	59					123
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2053	2	48	9	N	44					167
09	0		2103	-0-	2103	2103	2044	2	59	9	N	54					221
10	0		2184	-0-	2184	4287	2126	2	58	9	N	53	175	1			99

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	3	75	9	N	68	177	1			100
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1427	3	74	9	N	67					167
07	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1542	3	58	9	N	53	167	1			53
08	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1127	3	43	9	N	39					92
09	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1281	3	70	9	N	64					156
10	0		1385	-0-	1385	1385	1320	3	65	9	N	59					215

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	930	1	7191	2	N	62					226
							68	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	900	1	2542	2	N	14					240
							15	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	930	1	2073	2	N	-0-					240
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6819	2	210	4	N	19					259
							21	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3618	2	12	9	N	11					270
*10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3763	2	7	9	N	6					276

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

05	DLQ G-10		2499	-0-	2499	8162	2473	2	26	9	Y	24	19	1			20
06	10409	X	2247	-0-	-8162	-0-	2224	2	23	9	Y	21	17	1			24
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2065	2	24	9	Y	22	35	1			11
08	2635	X	2210	-0-	-425	-0-	2189	2	21	9	Y	19	18	1			12
09	0		1995	-0-	1995	1995	1980	2	15	9	Y	14					26
10	0		2411	-0-	2411	4406	2380	2	31	9	Y	28	18	1			36

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
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	537	2	15	9	N	14			48
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13			61
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	644	2	17	9	N	15			76
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13			89
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	N	14			103
10	0	626	-0-	626	626	609	2	17	9	N	15			118

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

05	806 N	690	-0-	-116	-0-	666	3	24	9	N	22			89
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	815	3	19	9	N	17			106
07	713 N	241	-0-	-472	-0-	220	3	21	9	N	19			125
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	20			145
09	0	309	-0-	309	309	288	3	21	9	N	19			164
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	61					N	NO RPT			164

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

05	1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1514	3	54	9	N	49			148
06	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	1374	3	59	9	N	54	147	1	55
07	1705 N	981	-0-	-724	-0-	917	3	64	9	N	58			113
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1719	3	51	9	N	46			159
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	3	55	9	N	50	148	1	61
*10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1599	3	55	9	N	50			111

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
05	14B2 EXT	5439	-0-	5439	18865	5439	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5662	-0-	5662	24527	5662	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6144	-0-	6144	30671	6144	3			Y	-0-					-0-
08	36456	5960	-0-	-30496	175	5960	3			Y	-0-					-0-
09	6740 R	6565	-0-	-175	-0-	6565	3			Y	-0-					-0-
10	0	6180	-0-	6180	6180	6180	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

05	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	0	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	709	3	66	9	N	60				155
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	389	3	54	9	N	49				204
07	682	N	284	-0-	-398	-0-	262	3	22	9	N	20				224
08	775	N	135	-0-	-640	-0-	91	3	44	9	N	40	164	1		100
09	0		486	-0-	486	486	425	3	61	9	N	55				155
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	207					N	NO RPT				155

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

05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1310	2	15	9	N	14				101
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1060	2	9	9	N	8				109
07	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1023	2	13	9	N	12				121
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1155	2	23	9	N	21				142
09	0		1529	-0-	1529	1529	1511	2	18	9	N	16				158
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	506					N	NO RPT				158

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
07	1209	N	386	-0-	-823	-0-	386	2			N	-0-				-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	2			N	-0-				-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	135					N	NO RPT				-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-				159
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-				159
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2166	2	3	9	N	3				162
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2122	2	3	9	N	3				165
09	0		2100	-0-	2100	2100	2094	2	6	9	N	5				170
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				170

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	1302 N	728	-0-	-574	-0-	728	3		N	-0-			36
06	1260 N	344	-0-	-916	-0-	344	1		N	-0-			36
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	459	3		N	-0-			36
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			36
09	0	733	-0-	733	733	733	3		N	-0-			36
10	0	772	-0-	772	1505	772	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	0		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					66
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					66
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					66
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					66
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					66
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	0		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2022

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

05	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	124	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	120	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	1946	-0-	-286	-0-	124	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	1042	3			N	-0-					36
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					36
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					36
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					36
09	2400	N	1961	-0-	-439	-0-	1961	3			N	-0-					36
10	0		2281	-0-	2281	2281	2281	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 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	10632	-0-	-34380	-0-	1640	1	7753	3	Y	1006	1064	0			543
							132	4	1107	9							
06	14760	X	10033	-0-	-4727	-0-	149	1	8347	3	Y	1320	1181	0			682
							85	4	1452	9							
07	9982	X	9098	-0-	-884	-0-	206	1	7779	3	Y	975	1087	0			570
							40	4	1073	9							
08	10633	X	9431	-0-	-1202	-0-	43	1	8185	3	Y	1070	1070	0			570
							26	4	1177	9							
09	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	48	1	8753	3	Y	1096	1138	0			528
							25	4	1206	9							
*10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	10077	3	76	4	Y	1308	1391	0			445
							1439	9									

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	24893	-0-	-6262	-0-	4005	1	18934	3	Y	1484	1263	0			604
							322	4	1632	9							
06	25314	X	25314	-0-	-0-	-0-	415	1	23218	3	Y	1313	1327	0			590
							237	4	1444	9							
07	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	584	1	22088	3	Y	1325	1348	0			567
							115	4	1458	9							
08	24893	X	22634	-0-	-2259	-0-	110	1	20961	3	Y	1361	1367	0			561
							66	4	1497	9							
09	25320	X	22619	-0-	-2701	-0-	115	1	20937	3	Y	1370	1384	0			547
							60	4	1507	9							
10	26164	X	22441	-0-	-3723	-0-	20685	3	157	4	Y	1454	1439	0			562
							1599	9									

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	5454	1	25786	3	Y	2713	2640	0			677
							439	4	2984	9							
06	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	499	1	27924	3	Y	2780	2870	0			587
							285	4	3058	9							
07	32334	X	32334	-0-	-0-	-0-	748	1	28254	3	Y	2895	2797	0			685
							147	4	3185	9							
08	36549	X	29588	-0-	-6961	-0-	137	1	26252	3	Y	2833	2763	0			755
							83	4	3116	9							
09	35370	X	28316	-0-	-7054	-0-	137	1	25039	3	Y	2789	2764	0			780
							72	4	3068	9							
10	34658	X	28634	-0-	-6024	-0-	25385	3	192	4	Y	2779	2846	0			713
							3057	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71362	X	31984	-0-	-39378	-0-	5251	1	24822	3	Y	1354	1354	0			-0-
							422	4	1489	9							
06	37909	X	37909	-0-	-0-	-0-	631	1	35288	3	Y	1482	1482	0			-0-
							360	4	1630	9							
07	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	890	1	33629	3	Y	1768	1768	0			-0-
							175	4	1945	9							
08	36577	X	36577	-0-	-0-	-0-	179	1	34210	3	Y	1891	1891	0			-0-
							108	4	2080	9							
*09	36361	X	36361	-0-	-0-	-0-	186	1	33893	3	Y	1985	1985	0			-0-
							98	4	2184	9							
*10	38958	X	38958	-0-	-0-	-0-	36277	3	275	4	Y	2187	2187	0			-0-
							2406	9									

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

05	119288	X	89973	-0-	-29315	-0-	14008	1	66224	3	Y	7831	7969	0			432
							1127	4	8614	9							
06	115440	X	82058	-0-	-33382	-0-	1266	1	70810	3	Y	8417	8431	0			418
							723	4	9259	9							
07	119288	X	90123	-0-	-29165	-0-	2084	1	78750	3	Y	8073	8032	0			459
							409	4	8880	9							
08	90613	X	85729	-0-	-4884	-0-	398	1	76150	3	Y	8127	8012	0			574
							241	4	8940	9							
09	87690	X	80265	-0-	-7425	-0-	389	1	70924	3	Y	7952	7878	0			648
							205	4	8747	9							
10	90117	X	67772	-0-	-22345	-0-	59188	3	449	4	Y	7395	7439	0			604
							8135	9									

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

05	34658	X	26248	-0-	-8410	-0-	4018	1	18995	3	Y	2647	2647	0			-0-
							323	4	2912	9							
06	33540	X	22525	-0-	-11015	-0-	375	1	21000	3	Y	851	851	0			-0-
							214	4	936	9							
07	34658	X	25257	-0-	-9401	-0-	536	1	20257	3	Y	3963	3963	0			-0-
							105	4	4359	9							
08	29574	X	24130	-0-	-5444	-0-	108	1	20736	3	Y	2927	2927	0			-0-
							66	4	3220	9							
09	28620	X	22341	-0-	-6279	-0-	109	1	19806	3	Y	2154	2154	0			-0-
							57	4	2369	9							
10	26257	X	19894	-0-	-6363	-0-	17538	3	133	4	Y	2021	2021	0			-0-
							2223	9									

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

05	225153	X	191092	-0-	-34061	-0-	29106	1	137600	3	Y	20041	20041	0			-0-
							2341	4	22045	9							
06	217890	X	166216	-0-	-51674	-0-	2508	1	140287	3	Y	19990	19990	0			-0-
							1432	4	21989	9							
07	225153	X	137785	-0-	-87368	-0-	3092	1	116858	3	Y	15662	15662	0			-0-
							607	4	17228	9							
08	225153	X	110134	-0-	-115019	-0-	498	1	95236	3	Y	12817	12817	0			-0-
							301	4	14099	9							
09	0		68457	-0-	68457	68457	321	1	58675	3	Y	8446	8446	0			-0-
							170	4	9291	9							
10	191084	X	33537	-0-	-157547	-0-	28713	3	218	4	Y	4187	4187	0			-0-
							4606	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196881	X	165368	-0-	-31513	-0-	26371	1	124669	3	Y	11097	11097	0			-0-
							2121	4	12207	9							
06	190530	X	123009	-0-	-67521	-0-	1953	1	109234	3	Y	9734	9734	0			-0-
							1115	4	10707	9							
07	196881	X	117318	-0-	-79563	-0-	2764	1	104479	3	Y	8665	8665	0			-0-
							543	4	9532	9							
08	196881	X	96466	-0-	-100415	-0-	458	1	87574	3	Y	7415	7415	0			-0-
							277	4	8157	9							
09	0		70654	-0-	70654	70654	351	1	64088	3	Y	5482	5482	0			-0-
							185	4	6030	9							
10	165354	X	69828	-0-	-95526	-0-	63208	3	479	4	Y	5583	5583	0			-0-
							6141	9									

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

05	168268	X	134390	-0-	-33878	-0-	21855	1	103322	3	Y	6777	6777	0			-0-
							1758	4	7455	9							
06	162840	X	128640	-0-	-34200	-0-	2125	1	118886	3	Y	5832	5832	0			-0-
							1214	4	6415	9							
*07	168268	X	115056	-0-	-53212	-0-	2823	1	106701	3	Y	4525	4525	0			-0-
							554	4	4978	9							
*08	168268	X	95135	-0-	-73133	-0-	473	1	90438	3	Y	3580	3580	0			-0-
							286	4	3938	9							
09	143250	X	84172	-0-	-59078	-0-	439	1	80063	3	Y	3126	3126	0			-0-
							231	4	3439	9							
10	134385	X	79711	-0-	-54674	-0-	76034	3	577	4	Y	2818	2818	0			-0-
							3100	9									

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

05	195827	X	183134	-0-	-12693	-0-	28297	1	133775	3	Y	17078	17078	0			-0-
							2276	4	18786	9							
06	189510	X	179380	-0-	-10130	-0-	2767	1	154758	3	Y	18432	18432	0			-0-
							1580	4	20275	9							
07	195827	X	141196	-0-	-54631	-0-	3243	1	122556	3	Y	13418	13418	0			-0-
							637	4	14760	9							
08	195827	X	112030	-0-	-83797	-0-	518	1	99084	3	Y	11014	11014	0			-0-
							313	4	12115	9							
09	0		84644	-0-	84644	84644	409	1	74512	3	Y	8644	8644	0			-0-
							215	4	9508	9							
10	185349	X	84625	-0-	-100724	-0-	74143	3	562	4	Y	9018	9018	0			-0-
							9920	9									

ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

05	3100	N	10232	-0-	7132	33802	9183	3	1049	9	N	954	898	1	57	8	434
06	43427	X	9625	-0-	-33802	-0-	8688	3	937	9	N	852	905	1	7	8	374
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	6656	3	721	9	N	655	537	0	7	8	485
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	5753	3	668	9	N	607	721	1	3	8	368
09	0		4662	-0-	4662	4662	4233	3	429	9	N	390	540	1	6	8	212
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					212

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

05	136797	X	136797	-0-	-0-	-0-	127274	2	9523	9	Y	8657	8657	0			-0-
06	125100	X	74585	-0-	-50515	-0-	69606	2	4979	9	Y	4526	4526	0			-0-
07	129270	X	94719	-0-	-34551	-0-	88165	2	6554	9	Y	5958	5958	0			-0-
08	129270	X	89123	-0-	-40147	-0-	83103	2	6020	9	Y	5473	5473	0			-0-
09	125100	X	75826	-0-	-49274	-0-	70197	2	5629	9	Y	5117	5117	0			-0-
10	93234	X	93147	-0-	-87	-0-	86895	2	6252	9	Y	5684	5684	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136522 X	136522	-0-	-0-	-0-	126684	2	9838	9	Y	8944	8944	0			-0-
06	131220 X	99808	-0-	-31412	-0-	92843	2	6965	9	Y	6332	6332	0			-0-
07	135594 X	123594	-0-	-12000	-0-	115371	2	8223	9	Y	7475	7475	0			-0-
08	146118 X	146118	-0-	-0-	-0-	137312	2	8806	9	Y	8005	8005	0			-0-
09	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	157942	2	9078	9	Y	8253	8253	0			-0-
*10	152044 X	152044	-0-	-0-	-0-	143827	2	8217	9	Y	7470	7470	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

05	124062 X	91501	-0-	-32561	-0-	86089	2	5412	9	Y	4920	4920	0			-0-
06	120060 X	59075	-0-	-60985	-0-	55611	2	3464	9	Y	3149	3149	0			-0-
07	124062 X	66343	-0-	-57719	-0-	62973	2	3370	9	Y	3064	3064	0			-0-
08	124062 X	48688	-0-	-75374	-0-	45835	2	2853	9	Y	2594	2594	0			-0-
09	120060 X	67797	-0-	-52263	-0-	64347	2	3450	9	Y	3136	3136	0			-0-
10	90402 X	72311	-0-	-18091	-0-	68917	2	3394	9	Y	3085	3085	0			-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

05	121600 X	121600	-0-	-0-	-0-	118884	3	201	4	Y	2286	2278	0			34
						2515	9									
06	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	35251	3	13	4	Y	2860	2843	0			51
						3146	9									
07	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	37797	3	2647	9	Y	2406	2423	0			34
08	121613 X	38272	-0-	-83341	-0-	36493	3	1779	9	Y	1617	1621	0			30
09	0	30701	-0-	30701	30701	28548	3	2153	9	Y	1957	1961	0			26
10	121613 X	25374	-0-	-96239	-0-	23698	3	2	4	Y	1522	1513	0			35
						1674	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

05	25575 X	16858	-0-	-8717	-0-	15331	3	1527	9	Y	1388	1389	0			21
06	24750 X	16701	-0-	-8049	-0-	12937	3	3764	9	Y	3422	3382	0			61
07	23126 X	19534	-0-	-3592	-0-	14951	3	4583	9	Y	4166	4167	0			60
08	21328 X	20552	-0-	-776	-0-	17842	3	2710	9	Y	2464	2478	0			46
09	0	19743	-0-	19743	19743	16970	3	2773	9	Y	2521	2534	0			33
*10	35651 X	15908	-0-	-19743	-0-	13279	3	2629	9	Y	2390	2368	0			55

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

05	46311 X	46311	-0-	-0-	-0-	43613	3	2698	9	Y	2453	2427	0			37
06	39390 X	39312	-0-	-78	-0-	37669	3	1643	9	Y	1494	1505	0			26
07	40703 X	38714	-0-	-1989	-0-	35960	3	2754	9	Y	2504	2494	0			36
08	45973 X	40471	-0-	-5502	-0-	38909	3	1562	9	Y	1420	1430	0			26
09	0	41319	-0-	41319	41319	40996	3	323	9	Y	294	316	0			4
*10	83141 X	41822	-0-	-41319	-0-	40723	3	1099	9	Y	999	980	0			23

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

05	24304 X	11391	-0-	-12913	-0-	9285	3	1	4	Y	1914	1906	0			29
						2105	9									
06	23520 X	10178	-0-	-13342	-0-	8597	3	1	4	Y	1436	1440	0			25
						1580	9									
07	24304 X	9377	-0-	-14927	-0-	8170	3	1207	9	Y	1097	1106	0			16
08	10137 X	7323	-0-	-2814	-0-	6520	3	803	9	Y	730	732	0			14
09	9810 X	6368	-0-	-3442	-0-	5507	3	861	9	Y	783	787	0			10
10	10137 X	4018	-0-	-6119	-0-	3256	3	762	9	Y	693	687	0			16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	23843	-0-	-1143	-0-	20858	3	1	4	Y	2713	2700	0			41
							2984	9									
06	24180	X	19002	-0-	-5178	-0-	17578	3	12	4	Y	1284	1302	0			23
							1412	9									
07	24986	X	17699	-0-	-7287	-0-	15869	3	1830	9	Y	1664	1663	0			24
08	21266	X	15299	-0-	-5967	-0-	13135	3	2164	9	Y	1967	1954	0			37
09	20580	X	7943	-0-	-12637	-0-	5624	3	2319	9	Y	2108	2117	0			28
10	0		6644	-0-	6644	6644	4710	3	1934	9	Y	1758	1746	0			40

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	34545	3	58	4	Y	4063	4032	0			61
							4469	9									
06	33492	X	33492	-0-	-0-	-0-	29847	3	11	4	Y	3304	3306	0			59
							3634	9									
07	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	34331	3	2881	9	Y	2619	2640	0			38
08	39060	X	35939	-0-	-3121	-0-	34476	3	1463	9	Y	1330	1343	0			25
09	0		27687	-0-	27687	27687	26157	3	1530	9	Y	1391	1398	0			18
*10	48423	X	20736	-0-	-27687	-0-	19752	3	1	4	Y	894	892	0			20
							983	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55760	X	55760	-0-	-0-	-0-	52440	3	89	4	Y	2937	2937	0			44
							3231	9									
06	53111	X	53111	-0-	-0-	-0-	50941	3	19	4	Y	1955	1964	0			35
							2151	9									
07	53567	X	53567	-0-	-0-	-0-	51217	3	2350	9	Y	2136	2140	0			31
08	60047	X	52120	-0-	-7927	-0-	50449	3	1671	9	Y	1519	1522	0			28
09	58110	X	43333	-0-	-14777	-0-	39870	3	3463	9	Y	3148	3135	0			41
10	0		36274	-0-	36274	36274	33157	3	2	4	Y	2832	2808	0			65
							3115	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28334	X	18265	-0-	-10069	-0-	13337	3	1	4	Y	4479	4450	0			67
							4927	9									
06	27420	X	16257	-0-	-11163	-0-	12951	3	2	4	Y	3004	3018	0			53
							3304	9									
07	28334	X	15349	-0-	-12985	-0-	11950	3	1	4	Y	3089	3098	0			44
							3398	9									
08	18879	X	13185	-0-	-5694	-0-	10723	3	2462	9	Y	2238	2240	0			42
09	0		15568	-0-	15568	15568	12733	3	2835	9	Y	2577	2585	0			34
*10	27353	X	11785	-0-	-15568	-0-	9128	3	2657	9	Y	2415	2394	0			55

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49836	X	49836	-0-	-0-	-0-	44776	3	5060	9	Y	4600	4555	0			69
06	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	32183	3	3926	9	Y	3569	3575	0			63
07	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
08	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	24096	3	1	4	Y	2826	2816	0			42
							3109	9									
06	26100	X	19972	-0-	-6128	-0-	17757	3	12	4	Y	2003	2009	0			36
							2203	9									
07	26970	X	24210	-0-	-2760	-0-	20748	3	3462	9	Y	3147	3138	0			45
08	25327	X	22696	-0-	-2631	-0-	21061	3	1635	9	Y	1486	1503	0			28
09	0		21861	-0-	21861	21861	19748	3	2113	9	Y	1921	1924	0			25
*10	41172	X	19311	-0-	-21861	-0-	17149	3	2162	9	Y	1965	1945	0			45

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30335	X	30335	-0-	-0-	-0-	26861	3	1	4	Y	3157	3130	0			47
							3473	9									
06	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	25779	3	17	4	Y	2365	2370	0			42
							2602	9									
07	27063	X	24243	-0-	-2820	-0-	22030	3	2213	9	Y	2012	2025	0			29
08	28241	X	23973	-0-	-4268	-0-	22971	3	1002	9	Y	911	923	0			17
09	27330	X	23268	-0-	-4062	-0-	22238	3	1030	9	Y	936	941	0			12
10	0		18334	-0-	18334	18334	17546	3	788	9	Y	716	712	0			16

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104278	X	104278	-0-	-0-	-0-	102872	3	1406	9	Y	1278	1268	0			19
06	86160	X	86064	-0-	-96	-0-	84757	3	1307	9	Y	1188	1186	0			21
07	89032	X	87620	-0-	-1412	-0-	85466	3	2154	9	Y	1958	1951	0			28
08	98642	X	87884	-0-	-10758	-0-	86157	3	1727	9	Y	1570	1569	0			29
09	95460	X	81250	-0-	-14210	-0-	79937	3	1313	9	Y	1194	1207	0			16
10	0		70813	-0-	70813	70813	68453	3	2360	9	Y	2145	2112	0			49

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
05	116157	X	111183	-0-	-4974	-0-	108832	3	2351	9	Y	2137	2125	0			32
06	115500	X	92433	-0-	-23067	-0-	91456	3	977	9	Y	888	904	0			16
07	119350	X	93331	-0-	-26019	-0-	91189	3	2142	9	Y	1947	1935	0			28
08	105710	X	95888	-0-	-9822	-0-	92265	3	3623	9	Y	3294	3261	0			61
09	102300	X	87896	-0-	-14404	-0-	84191	3	3705	9	Y	3368	3385	0			44
10	0		81312	-0-	81312	81312	78010	3	3302	9	Y	3002	2977	0			69

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79329	X	-0-	-0-	-79329	-0-					Y	2096	2098	0			31
06	76770	X	62186	-0-	-14584	-0-	60594	3	23	4	Y	1426	1432	0			25
							1569	9									
07	79329	X	70282	-0-	-9047	-0-	64992	3	5290	9	Y	4809	4765	0			69
08	84081	X	84081	-0-	-0-	-0-	75589	3	8492	9	Y	7720	7645	0			144
09	76581	X	76581	-0-	-0-	-0-	66788	3	9793	9	Y	8903	8930	0			117
10	0		64586	-0-	64586	64586	55842	3	4	4	Y	7945	7880	0			182
							8740	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52669	X	37388	-0-	-15281	-0-	36055	3	4	4	Y	1208	1201	0			18
							1329	9									
06	50970	X	29827	-0-	-21143	-0-	28496	3	4	4	Y	1206	1203	0			21
							1327	9									
07	47709	X	28100	-0-	-19609	-0-	26109	3	1	4	Y	1809	1804	0			26
							1990	9									
08	33976	X	22647	-0-	-11329	-0-	21164	3	1483	9	Y	1348	1349	0			25
09	0		22481	-0-	22481	22481	20833	3	1648	9	Y	1498	1503	0			20
*10	39624	X	17143	-0-	-22481	-0-	15683	3	1460	9	Y	1327	1317	0			30

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57070 10/30/2021

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

05	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	2	1	37987	3	N	2210	1988	1	45	8	849
							2431	9									
06	42816	X	42816	-0-	-0-	-0-	2	1	40637	3	N	1979	1817	1	40	8	971
							2177	9									
07	42958	X	42958	-0-	-0-	-0-	2	1	41305	3	N	1501	2010	1	51	8	411
							1651	9									
08	37303	X	37303	-0-	-0-	-0-	2	1	37251	3	N	45	182	1	45	8	229
							50	9									
09	0		44786	-0-	44786	44786	2	1	42732	3	N	1865	1096	1	50	8	948
							2052	9									
10	0		39038	-0-	39038	83824	2	1	36863	3	N	1975	2392	1	53	8	478
							2173	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

05	35809	X	35809	-0-	-0-	-0-	1945	1	32472	3	N	1265	1445	1			570
							1392	9									
06	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	2148	1	38943	3	N	1170	1078	1			662
							1287	9									
07	27002	X	27002	-0-	-0-	-0-	1525	1	25041	3	N	396	357	1			701
							436	9									
08	42136	X	42136	-0-	-0-	-0-	2488	1	38882	3	N	696	988	1			409
							766	9									
09	0		44474	-0-	44474	44474	2513	1	41498	3	N	421	184	1			646
							463	9									
10	0		37760	-0-	37760	82234	2217	1	35273	3	N	245	553	1	2	8	336
							270	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

05	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	33775	3	2038	9	N	1853	1826	0	37	8	814
06	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	34387	3	2033	9	N	1848	1718	0	54	8	890
07	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	33513	3	1796	9	N	1633	1609	0	39	8	875
08	34855	X	34855	-0-	-0-	-0-	32875	3	1980	9	N	1800	1589	0	27	8	1059
09	0		34718	-0-	34718	34718	32772	3	1946	9	N	1769	1904	0	100	8	824
10	0		32451	-0-	32451	67169	30358	3	2093	9	N	1903	1748	0	174	8	805

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
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1	1	8026	2	N	2837	2693	1	28	8	971
							3121	9									
06	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	1	1	27362	2	N	2715	2725	1	25	8	936
							2987	9									
07	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	1	1	19760	2	N	2311	2364	1	28	8	855
							2542	9									
08	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	1	1	17997	2	N	2409	2745	1	29	8	490
							2650	9									
09	0		28361	-0-	28361	28361	1	1	25376	2	N	2713	2003	1	30	8	1170
							2984	9									
10	0		28950	-0-	28950	57311	1	1	26281	2	N	2425	2947	1	38	8	610
							2668	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

05	8711	X	8501	-0-	-210	-0-	7588	3	913	9	Y	830	928	1			359
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	11747	3	1327	9	Y	1206	918	1	79	8	568
07	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	11819	3	1168	9	Y	1062	1107	1	133	8	390
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	11310	3	1543	9	Y	1403	1109	1	156	8	528
09	0		12799	-0-	12799	12799	11402	3	1397	9	Y	1270	1289	1	82	8	427
10	0		11825	-0-	11825	24624	10328	3	1497	9	Y	1361	930	1	264	8	594

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

05	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	17126	2	1489	9	Y	1354	1444	0			82
06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	16197	2	2012	9	Y	1829	1765	0	34	1	106
													6	8			
07	17546	X	12044	-0-	-5502	-0-	9752	2	2292	9	Y	2084	2055	0			135
08	33325	X	12284	-0-	-21041	-0-	10170	2	2114	9	Y	1922	1862	0	72	1	123
09	0		14541	-0-	14541	14541	12099	2	2442	9	Y	2220	1903	0	330	1	107
													3	8			
10	0		10958	-0-	10958	25499	9384	2	1574	9	Y	1431	1482	0			56

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

05	9765	X	7677	-0-	-2088	-0-	4865	2	128	4	N	2440	2168	1	26	8	1085
							2684	9									
06	8640	X	1819	-0-	-6821	-0-	86	4	1733	9	N	1575	1797	1	15	8	848
07	9207	X	8844	-0-	-363	-0-	8245	2	49	4	N	500	544	1	6	8	798
							550	9									
08	28976	X	28976	-0-	-0-	-0-	26691	2	81	4	N	2004	2010	1	12	8	780
							2204	9									
09	0		10768	-0-	10768	10768	8589	2	77	4	N	1911	1634	1	10	8	1047
							2102	9									
10	0		9149	-0-	9149	19917	7104	2	72	4	N	1794	2023	1	11	8	807
							1973	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	5765	3	127	4	N	2280	2224	0	26	8	591
							2508	9									
06	10980	X	9682	-0-	-1298	-0-	7335	3	91	4	N	2051	2040	0	52	8	550
							2256	9									
07	11346	X	5757	-0-	-5589	-0-	4028	3	89	4	N	1491	1448	0	25	8	568
							1640	9									
08	11346	X	10169	-0-	-1177	-0-	7989	3	108	4	N	1884	1847	0	27	8	578
							2072	9									
09	0		11263	-0-	11263	11263	9415	3	92	4	N	1596	1607	0	23	8	544
							1756	9									
10	0		7816	-0-	7816	19079	5897	3	93	4	N	1660	1556	0	26	8	622
							1826	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
05	3906	X	2616	-0-	-1290	-0-	128	4	2488	9	N	2262	1971	1	28	8	489
06	15840	X	2766	-0-	-13074	-0-	97	4	2669	9	N	2426	2359	1	28	8	528
07	16368	X	2665	-0-	-13703	-0-	129	4	2536	9	N	2305	2362	1	33	8	438
08	16368	X	2859	-0-	-13509	-0-	139	4	2720	9	N	2473	2548	1	34	8	329
09	0		2759	-0-	2759	2759	134	4	2625	9	N	2386	2170	1	33	8	512
10	0		2799	-0-	2799	5558	133	4	2666	9	N	2424	2582	1	36	8	318

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

05	12741	X	10449	-0-	-2292	-0-	7923	3	2526	9	N	2296	2202	1	17	8	859
06	10500	X	9890	-0-	-610	-0-	8208	3	1682	9	N	1529	1810	1	16	8	562
07	10850	X	10103	-0-	-747	-0-	8031	3	2072	9	N	1884	1997	1	21	8	428
08	10850	X	8936	-0-	-1914	-0-	6997	3	1939	9	N	1763	1821	1	18	8	352
09	0		8522	-0-	8522	8522	6617	3	1905	9	N	1732	1438	1	19	8	627
10	0		8318	-0-	8318	16840	6424	3	1894	9	N	1722	1841	1	22	8	486

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

05	28117	X	17777	-0-	-10340	-0-	14971	3	135	4	Y	2428	2308	1	28	8	280
							2671	9									
06	24270	X	13685	-0-	-10585	-0-	11418	3	80	4	Y	1988	2016	1	23	8	229
							2187	9									
07	21204	X	12498	-0-	-8706	-0-	10339	3	76	4	Y	1894	1921	1	28	8	174
							2083	9									
08	21204	X	11939	-0-	-9265	-0-	9797	3	75	4	Y	1879	1852	1	26	8	175
							2067	9									
09	0		10693	-0-	10693	10693	8775	3	67	4	Y	1683	1525	1	23	8	310
							1851	9									
10	0		11358	-0-	11358	22051	9494	3	65	4	Y	1635	1754	1	30	8	161
							1799	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	11562	3	92	4	Y	2105	2082	0	6	8	199
							2316	9									
06	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	11243	3	97	4	Y	2223	2220	0	6	8	196
							2445	9									
07	14229	X	13470	-0-	-759	-0-	11127	3	82	4	Y	2055	2148	0	8	8	95
							2261	9									
08	14229	X	12864	-0-	-1365	-0-	10459	3	84	4	Y	2110	1958	0	8	8	239
							2321	9									
09	0		12947	-0-	12947	12947	10520	3	85	4	Y	2129	2201	0	8	8	159
							2342	9									
10	0		12817	-0-	12817	25764	10400	3	85	4	Y	2120	2100	0	10	8	169
							2332	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

05	961	X	516	-0-	-445	-0-	454	2	62	9	Y	56	57	0			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5036	2	800	9	Y	727	715	0	5	8	7
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3479	2	443	9	Y	403	395	0	12	8	3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	0		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3432	2	30	4	Y	525	563	1	5	8	196
							578	9									
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3316	2	32	4	Y	548	624	1	10	8	110
							603	9									
07	3875	X	1070	-0-	-2805	-0-	921	2	7	4	Y	129	213	1	4	8	22
							142	9									
08	4092	X	717	-0-	-3375	-0-	537	2	7	4	Y	157	147	1			32
							173	9									
09	0		930	-0-	930	930	748	2	7	4	Y	159	120	1	1	8	70
							175	9									
10	0		1536	-0-	1536	2466	1269	2	29	4	Y	216	200	1	43	8	43
							238	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

05	5022	X	2452	-0-	-2570	-0-	2076	2	376	9	Y	342	339	0	5	8	10
06	4860	X	3403	-0-	-1457	-0-	2772	2	631	9	Y	574	570	0	4	8	10
07	4867	X	2355	-0-	-2512	-0-	1879	2	476	9	Y	433	428	0	4	8	11
08	4433	X	2686	-0-	-1747	-0-	2125	2	561	9	Y	510	503	0	4	8	14
09	0		2085	-0-	2085	2085	1571	2	514	9	Y	467	466	0	4	8	11
10	0		2960	-0-	2960	5045	2465	2	495	9	Y	450	441	0	5	8	15

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	3738	3	86	4	N	1561	1292	1	18	8	513
							1717	9									
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	5643	3	68	4	N	1707	1655	1	21	8	544
							1878	9									
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	5642	3	97	4	N	1755	1850	1	26	8	423
							1931	9									
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	4421	3	87	4	N	1560	1474	1	21	8	488
							1716	9									
09	0		5896	-0-	5896	5896	4061	3	89	4	N	1587	1672	1	21	8	382
							1746	9									
10	0		7342	-0-	7342	13238	5383	3	94	4	N	1695	1496	1	27	8	554
							1865	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

05	34720	X	27973	-0-	-6747	-0-	24621	3	202	4	N	2864	2727	1	64	8	675
							3150	9									
06	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	31754	3	105	4	N	2629	2725	1	62	8	517
							2892	9									
07	40230	X	40230	-0-	-0-	-0-	36763	3	215	4	N	2956	3076	1	86	8	311
							3252	9									
08	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	37350	3	232	4	N	3318	3445	1	87	8	97
							3650	9									
09	0		36730	-0-	36730	36730	33458	3	200	4	N	2793	2206	1	74	8	610
							3072	9									
10	0		42211	-0-	42211	78941	38978	3	193	4	N	2764	2912	1	82	8	380
							3040	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4785	2	452	9	Y	411	404	0	8	8	2
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4749	2	451	9	Y	410	403	0	6	8	3
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5012	2	470	9	Y	427	423	0	3	8	4
08	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	4338	2	477	9	Y	434	426	0	9	8	3
09	0		4749	-0-	4749	4749	4285	2	464	9	Y	422	422	0	1	8	2
10	0		4756	-0-	4756	9505	4276	2	480	9	Y	436	429	0	6	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	16697	-0-	-11265	-0-	1	1	14937	3	N	1599	1506	1	47	8	653
							1759	9									
06	29940	X	13342	-0-	-16598	-0-	1	1	11684	3	N	1506	1636	1	42	8	481
							1657	9									
07	30938	X	27696	-0-	-3242	-0-	1	1	26225	3	N	1336	1273	1	59	8	485
							1470	9									
08	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	1	1	34502	3	N	1484	1634	1	70	8	265
							1632	9									
09	0		30039	-0-	30039	30039	1	1	28617	3	N	1292	912	1	63	8	582
							1421	9									
10	0		28590	-0-	28590	58629	1	1	27086	3	N	1366	1466	1	69	8	413
							1503	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

05	18631	X	15975	-0-	-2656	-0-	13789	3	2186	9	N	1987	1969	0	18	8	-0-
06	15660	X	13962	-0-	-1698	-0-	11844	3	2118	9	N	1925	1909	0	16	8	-0-
07	17608	X	14425	-0-	-3183	-0-	12360	3	2065	9	N	1877	1856	0	21	8	-0-
08	17608	X	16883	-0-	-725	-0-	14767	3	2116	9	N	1924	1904	0	20	8	-0-
09	0		15140	-0-	15140	15140	13173	3	1967	9	N	1788	1769	0	19	8	-0-
10	0		14782	-0-	14782	29922	12854	3	1928	9	N	1753	1730	0	23	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

05	19747	X	8688	-0-	-11059	-0-	6595	3	101	4	Y	1811	1784	0	21	8	206
							1992	9									
06	18150	X	7988	-0-	-10162	-0-	6171	3	66	4	Y	1592	1600	0	17	8	181
							1751	9									
07	16771	X	7586	-0-	-9185	-0-	6005	3	55	4	Y	1387	1360	0	22	8	186
							1526	9									
08	8680	X	7657	-0-	-1023	-0-	5670	3	70	4	Y	1743	1738	0	24	8	167
							1917	9									
09	0		6724	-0-	6724	6724	4888	3	64	4	Y	1611	1567	0	22	8	189
							1772	9									
10	0		6930	-0-	6930	13654	5407	3	53	4	Y	1336	1327	0	24	8	174
							1470	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

05	64573	X	2575	-0-	-61998	-0-	2235	3	340	9	Y	309	250	0	59	8	27
06	45090	X	1452	-0-	-43638	-0-	1069	3	383	9	Y	348	281	0	74	8	20
07	26660	X	2235	-0-	-24425	-0-	1959	3	276	9	Y	251	157	0	106	8	8
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	409	292	0	112	8	13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	238	0	89	8	22
10	0		2889	-0-	2889	2889	2088	3	801	9	Y	728	577	0	147	8	26

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	3883	2	42	4	Y	708	701	0	7	8	4
							779	9									
06	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	2841	2	35	4	Y	606	602	0	4	8	4
							667	9									
07	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	3770	2	44	4	Y	734	729	0	2	8	7
							807	9									
08	4712	X	3970	-0-	-742	-0-	3334	2	34	4	Y	547	542	0	8	8	4
							602	9									
09	0		3394	-0-	3394	3394	2775	2	32	4	Y	534	534	0	1	8	3
							587	9									
10	0		4468	-0-	4468	7862	3686	2	41	4	Y	674	665	0	7	8	5
							741	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
05	40145	X	22660	-0-	-17485	-0-	18712	3	3948	9	Y	3589	3548	0	34	8	274
06	35880	X	21620	-0-	-14260	-0-	17698	3	3922	9	Y	3565	3547	0	31	8	261
07	31062	X	21028	-0-	-10034	-0-	17336	3	3692	9	Y	3356	3367	0	41	8	209
08	24397	X	21570	-0-	-2827	-0-	18175	3	3395	9	Y	3086	3039	0	38	8	218
09	0		21939	-0-	21939	21939	18419	3	3520	9	Y	3200	3123	0	39	8	256
10	0		21991	-0-	21991	43930	18278	3	3713	9	Y	3375	3374	0	47	8	210

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

05	14570	X	12461	-0-	-2109	-0-	9967	3	2494	9	N	2267	2231	0	19	8	632
06	12750	X	9814	-0-	-2936	-0-	8084	3	1730	9	N	1573	1455	0	180	1	559
													11	8			
07	12865	X	9491	-0-	-3374	-0-	7422	3	2069	9	N	1881	1841	0	23	8	576
08	12865	X	10489	-0-	-2376	-0-	8283	3	2206	9	N	2005	1985	0	26	8	570
09	0		10540	-0-	10540	10540	8305	3	2235	9	N	2032	1971	0	23	8	608
10	0		10304	-0-	10304	20844	8168	3	2136	9	N	1942	1990	0	26	8	534

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

05	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	11643	2	5064	9	Y	4604	4575	0	29	8	308
06	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	14434	2	4574	9	Y	4158	2285	0	1926	1	242
													13	8			
07	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	15427	2	4551	9	Y	4137	4250	1			129
08	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	15013	2	4426	9	Y	4024	3108	0	736	1	283
													26	8			
09	0		21019	-0-	21019	21019	15770	2	5249	9	Y	4772	3736	0	1122	1	168
													29	8			
10	0		21045	-0-	21045	42064	16534	2	4511	9	Y	4101	3953	0	30	8	286

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

05	9331	X	6880	-0-	-2451	-0-	5406	3	1474	9	N	1340	1200	0	13	8	682
06	9510	X	8677	-0-	-833	-0-	6633	3	2044	9	N	1858	1965	0	17	8	558
07	10044	X	9637	-0-	-407	-0-	7571	3	2066	9	N	1878	1739	0	15	8	682
08	10044	X	9334	-0-	-710	-0-	7299	3	2035	9	N	1850	1861	0	7	8	664
09	0		9274	-0-	9274	9274	7389	3	1885	9	N	1714	1833	0	3	8	542
10	0		8625	-0-	8625	17899	6829	3	1796	9	N	1633	1650	0			525

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

05	21421	X	18024	-0-	-3397	-0-	15934	2	73	4	Y	1834	1827	0	21	8	165
							2017	9									
06	20730	X	14520	-0-	-6210	-0-	12791	2	61	4	Y	1516	1477	0	19	8	185
							1668	9									
07	22320	X	14156	-0-	-8164	-0-	12408	2	61	4	Y	1534	1516	0	30	8	173
							1687	9									
08	22320	X	16486	-0-	-5834	-0-	14712	2	62	4	Y	1556	1525	0	25	8	179
							1712	9									
09	0		16968	-0-	16968	16968	15315	2	58	4	Y	1450	1468	0	22	8	139
							1595	9									
10	0		18035	-0-	18035	35003	16432	2	56	4	Y	1406	1347	0	26	8	172
							1547	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	11287	3	190	4	Y	3405	3276	0	40	8	454
							3746	9									
06	12390	X	11630	-0-	-760	-0-	8997	3	92	4	Y	2310	2432	0	30	8	302
							2541	9									
07	12803	X	11922	-0-	-881	-0-	9052	3	101	4	Y	2517	2497	0	38	8	284
							2769	9									
08	15221	X	12915	-0-	-2306	-0-	9904	3	106	4	Y	2641	2458	0	35	8	432
							2905	9									
09	0		11735	-0-	11735	11735	8794	3	103	4	Y	2580	2666	0	35	8	311
							2838	9									
10	0		13876	-0-	13876	25611	10749	3	110	4	Y	2743	2578	0	47	8	429
							3017	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

05	45415	X	22209	-0-	-23206	-0-	21326	2	883	9	Y	803	733	0	63	8	50
06	43950	X	25443	-0-	-18507	-0-	23966	2	1477	9	Y	1343	670	0	604	1	76
													43	8			
07	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	29914	2	1879	9	Y	1708	1731	1			53
08	39243	X	39243	-0-	-0-	-0-	36821	2	2422	9	Y	2202	1630	0	390	1	150
													85	8			
09	0		43686	-0-	43686	43686	40897	2	2789	9	Y	2535	1929	0	578	1	86
													92	8			
10	0		47010	-0-	47010	90696	44403	2	2607	9	Y	2370	2209	0	87	8	160

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

05	13981	X	13830	-0-	-151	-0-	11732	3	93	4	Y	1823	1803	0	15	8	172
							2005	9									
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	9906	3	91	4	Y	1823	1822	0	13	8	160
							2005	9									
07	14136	X	12105	-0-	-2031	-0-	10144	3	69	4	Y	1720	1783	0	18	8	79
							1892	9									
08	14136	X	11727	-0-	-2409	-0-	9808	3	67	4	Y	1684	1556	0	18	8	189
							1852	9									
09	0		13144	-0-	13144	13144	11086	3	72	4	Y	1805	1841	0	19	8	134
							1986	9									
10	0		12651	-0-	12651	25795	10635	3	71	4	Y	1768	1740	0	22	8	140
							1945	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

05	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	5094	2	733	9	Y	666	660	0	7	8	4
06	6660	X	5888	-0-	-772	-0-	5158	2	730	9	Y	664	658	0	5	8	5
07	6820	X	5896	-0-	-924	-0-	5130	2	766	9	Y	696	692	0	2	8	7
08	6820	X	5983	-0-	-837	-0-	5245	2	738	9	Y	671	665	0	8	8	5
09	0		5598	-0-	5598	5598	4893	2	705	9	Y	641	641	0	1	8	4
10	0		5692	-0-	5692	11290	4977	2	715	9	Y	650	643	0	6	8	5

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
05	20088	X	8402	-0-	-11686	-0-	6675	3	87	4	Y	1491	1477	0	15	8	9
							1640	9									
06	15300	X	8812	-0-	-6488	-0-	7104	3	83	4	Y	1477	1466	0	10	8	10
							1625	9									
07	10881	X	10524	-0-	-357	-0-	8565	3	97	4	Y	1693	1681	0	5	8	17
							1862	9									
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	8394	3	95	4	Y	1659	1644	0	19	8	13
							1825	9									
09	0		9792	-0-	9792	9792	7996	3	90	4	Y	1551	1553	0	2	8	9
							1706	9									
10	0		7451	-0-	7451	17243	6040	3	71	4	Y	1218	1207	0	10	8	10
							1340	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

05	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	10819	3	2587	9	N	2352	2327	0	25	8	-0-
06	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	10869	3	2489	9	N	2263	2241	0	22	8	-0-
07	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	12051	3	2551	9	N	2319	2292	0	27	8	-0-
08	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	13906	3	2746	9	N	2496	2469	0	27	8	-0-
09	0		15282	-0-	15282	15282	12763	3	2519	9	N	2290	2263	0	27	8	-0-
10	0		16196	-0-	16196	31478	13236	3	2960	9	N	2691	2652	0	39	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

05	41912	X	33511	-0-	-8401	-0-	30274	2	188	4	Y	2772	2596	1	48	8	377
							3049	9									
*06	39450	X	28482	-0-	-10968	-0-	25340	3	110	4	Y	2756	417	0	2253	1	416
							3032	9					47	8			
*07	37231	X	28687	-0-	-8544	-0-	25956	3	126	4	Y	2368	2208	0	261	1	289
							2605	9					26	8			
*08	32984	X	29984	-0-	-3000	-0-	27112	3	170	4	Y	2456	2593	0	1	8	151
							2702	9									
*09	31920	X	27868	-0-	-4052	-0-	25292	3	133	4	Y	2221	2220	0			152
							2443	9									
10	32984	X	30435	-0-	-2549	-0-	27511	3	109	4	Y	2559	2525	0	26	8	160
							2815	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

05	45695	X	45695	-0-	-0-	-0-	39459	3	315	4	N	5383	5111	1	73	8	869
							5921	9									
06	38720	X	38720	-0-	-0-	-0-	32913	3	204	4	N	5094	4791	1	55	8	1117
							5603	9									
07	40300	X	36807	-0-	-3493	-0-	31878	3	173	4	N	4324	4434	1	69	8	938
							4756	9									
08	45694	X	40099	-0-	-5595	-0-	34375	3	201	4	N	5021	5099	1	70	8	790
							5523	9									
09	0		40884	-0-	40884	40884	35486	3	189	4	N	4735	4556	1	77	8	892
							5209	9									
10	0		46154	-0-	46154	87038	40607	3	195	4	N	4865	4994	1	99	8	664
							5352	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30628	X	23564	-0-	-7064	-0-	20171	2	164	4	Y	2935	2763	1	26	8	403
							3229	9									
*06	25290	X	19106	-0-	-6184	-0-	15987	3	109	4	Y	2736	418	0	2284	1	417
							3010	9					20	8			
*07	25761	X	19739	-0-	-6022	-0-	17015	3	108	4	Y	2378	2227	0	264	1	292
							2616	9					12	8			
*08	25761	X	21083	-0-	-4678	-0-	18256	3	139	4	Y	2444	2585	0	1	8	150
							2688	9									
*09	24930	X	19764	-0-	-5166	-0-	16893	3	134	4	Y	2488	2468	0			170
							2737	9									
10	23560	X	19885	-0-	-3675	-0-	16920	3	113	4	Y	2593	2562	0	40	8	161
							2852	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	4	Y	174	174	0	1	8	1
							191	9									
06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2353	2	9	4	Y	186	185	0	1	8	1
							205	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3056	2	16	4	Y	344	342	0			3
							378	9									
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3262	2	12	4	Y	272	272	0	1	8	2
							299	9									
09	0		3287	-0-	3287	3287	2948	2	13	4	Y	296	296	0			2
							326	9									
10	0		2790	-0-	2790	6077	2357	2	17	4	Y	378	376	0	1	8	3
							416	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	6409	3	42	4	Y	950	940	0	8	8	5
							1045	9									
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7094	3	55	4	Y	942	934	0	7	8	6
							1036	9									
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	6619	3	51	4	Y	891	886	0	2	8	9
							980	9									
08	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7074	3	47	4	Y	807	800	0	10	8	6
							888	9									
09	0		7836	-0-	7836	7836	6932	3	46	4	Y	780	781	0	1	8	4
							858	9									
10	0		7755	-0-	7755	15591	6896	3	44	4	Y	741	734	0	5	8	6
							815	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

05	14B2 EXT		6722	-0-	6722	12253	6118	2	604	9	Y	549	535	0	14	8	3
06	14B2 EXT		7529	-0-	7529	19782	6927	2	602	9	Y	547	536	0	10	8	4
07	27083	X	7301	-0-	-19782	-0-	6752	2	549	9	Y	499	495	0	3	8	5
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	6927	2	607	9	Y	552	540	0	13	8	4
09	0		6944	-0-	6944	6944	6348	2	596	9	Y	542	542	0	1	8	3
10	0		7126	-0-	7126	14070	6511	2	615	9	Y	559	551	0	7	8	4

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
05	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16047	2	66	4	Y	718	708	1	46	8	93
							790	9									
*06	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	10448	3	51	4	Y	1284	192	0	955	1	191
							1412	9					39	8			
*07	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	11526	3	78	4	Y	1253	1133	0	137	1	152
							1378	9					22	8			
*08	16895	X	11914	-0-	-4981	-0-	10572	3	113	4	Y	1117	1199	0	1	8	69
							1229	9									
*09	16350	X	11782	-0-	-4568	-0-	10228	3	115	4	Y	1308	1288	0			89
							1439	9									
10	16895	X	11730	-0-	-5165	-0-	10232	3	67	4	Y	1301	1246	0	66	8	78
							1431	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

05	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	3408	2	596	9	Y	542	539	0	4	8	3
06	4440	X	3986	-0-	-454	-0-	3430	2	556	9	Y	505	501	0	4	8	3
07	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	3553	2	609	9	Y	554	551	0	1	8	5
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	3898	2	691	9	Y	628	625	0	3	8	5
09	0		4003	-0-	4003	4003	3411	2	592	9	Y	538	539	0	1	8	3
10	0		3257	-0-	3257	7260	2621	2	636	9	Y	578	574	0	2	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6831	3	21	4	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	7290	X	6065	-0-	-1225	-0-	5030	3	53	4	Y	893	880	0	7	8	6
							982	9									
07	7533	X	1207	-0-	-6326	-0-	485	3	37	4	Y	623	621	0	2	8	6
							685	9									
08	7533	X	1692	-0-	-5841	-0-	1666	3	15	4	Y	10	6	0	10	8	-0-
							11	9									
09	0		2115	-0-	2115	2115	1443	3	37	4	Y	577	573	0	1	8	3
							635	9									
10	0		4234	-0-	4234	6349	3252	3	55	4	Y	843	829	0	10	8	7
							927	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

05	29946	X	15516	-0-	-14430	-0-	14154	3	1362	9	Y	1238	1220	0	18	8	94
06	27480	X	14313	-0-	-13167	-0-	13128	3	1185	9	Y	1077	1077	0	16	8	78
07	26474	X	14217	-0-	-12257	-0-	13003	3	1214	9	Y	1104	1092	0	22	8	68
08	16833	X	14787	-0-	-2046	-0-	13491	3	1296	9	Y	1178	1143	0	20	8	83
09	0		11624	-0-	11624	11624	10693	3	931	9	Y	846	845	0	17	8	67
10	0		14096	-0-	14096	25720	12846	3	1250	9	Y	1136	1108	0	25	8	70

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

05	9734	X	7511	-0-	-2223	-0-	6361	3	1150	9	Y	1045	1016	0	31	8	6
06	9420	X	6317	-0-	-3103	-0-	5273	3	1044	9	Y	949	931	0	18	8	6
07	9734	X	7686	-0-	-2048	-0-	6533	3	1153	9	Y	1048	1037	0	7	8	10
08	10354	X	9490	-0-	-864	-0-	8381	3	1109	9	Y	1008	989	0	21	8	8
09	0		9822	-0-	9822	9822	8458	3	1364	9	Y	1240	1239	0	2	8	7
10	0		9913	-0-	9913	19735	8509	3	1404	9	Y	1276	1260	0	13	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	5838	3	124	4	N	2245	2036	1	21	8	443
							2470	9									
06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	6185	3	76	4	N	1893	1853	1	23	8	460
							2082	9									
07	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	5478	3	118	4	N	2190	2210	1	30	8	410
							2409	9									
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	5408	3	104	4	N	1825	1827	1	27	8	381
							2008	9									
09	0		8293	-0-	8293	8293	5996	3	111	4	N	1987	1862	1	25	8	481
							2186	9									
10	0		7669	-0-	7669	15962	5250	3	118	4	N	2092	2053	1	39	8	481
							2301	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	3100	N	4251	-0-	1151	1151	4231	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	0		6105	-0-	6105	7256	6103	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	0		4556	-0-	4556	11812	4547	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

05	25110	X	19556	-0-	-5554	-0-	15555	2	4001	9	Y	3637	3571	0	43	8	107
06	24300	X	17402	-0-	-6898	-0-	13134	2	4268	9	Y	3880	3890	0	30	8	67
07	22537	X	13003	-0-	-9534	-0-	10194	2	2809	9	Y	2554	2449	0	110	8	62
08	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	17955	2	5473	9	Y	4975	4807	0	98	8	132
09	0		11547	-0-	11547	11547	9266	2	2281	9	Y	2074	2094	0	63	8	49
10	0		5847	-0-	5847	17394	4814	2	1033	9	Y	939	928	0	29	8	31

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

05	27435	X	12867	-0-	-14568	-0-	11169	3	96	4	Y	1456	1393	0	27	8	136
							1602	9									
06	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	13549	3	114	4	Y	1968	1907	0	25	8	172
							2165	9									
07	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	14704	3	82	4	Y	2062	2109	0	31	8	94
							2268	9									
08	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	16291	3	92	4	Y	2305	2112	0	29	8	258
							2536	9									
09	0		20751	-0-	20751	20751	17829	3	103	4	Y	2563	2601	0	30	8	190
							2819	9									
10	0		21351	-0-	21351	42102	18411	3	103	4	Y	2579	2533	0	32	8	204
							2837	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	5721	3	86	4	Y	1503	1467	0	22	8	44
							1653	9									
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	5173	3	106	4	Y	1709	1708	0	16	8	29
							1880	9									
07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	5150	3	80	4	Y	1454	1433	0	13	8	37
							1599	9									
08	6634	X	6341	-0-	-293	-0-	4600	3	81	4	Y	1509	1493	0	13	8	40
							1660	9									
09	0		5816	-0-	5816	5816	4363	3	68	4	Y	1259	1256	0	13	8	30
							1385	9									
10	0		5753	-0-	5753	11569	4391	3	68	4	Y	1176	1152	0	15	8	39
							1294	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
05	26474	X	24414	-0-	-2060	-0-	21765	3	102	4	Y	2315	2335	0	10	8	196
							2547	9									
06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	22076	3	96	4	Y	2394	2336	0	7	8	247
							2633	9									
07	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	23833	3	92	4	Y	2305	2302	0	9	8	241
							2536	9									
08	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	22757	3	89	4	Y	2224	2233	0	9	8	223
							2446	9									
09	0		20391	-0-	20391	20391	18132	3	79	4	Y	1982	1991	0	7	8	207
							2180	9									
10	0		21511	-0-	21511	41902	19005	3	88	4	Y	2198	2115	0	7	8	283
							2418	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

05	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	1	1	16013	2	Y	3237	3250	0	20	8	192
							156	4	3561	9							
06	21090	X	16987	-0-	-4103	-0-	1	1	13821	2	Y	2776	2742	0	17	8	209
							111	4	3054	9							
07	21793	X	17786	-0-	-4007	-0-	1	1	14295	2	Y	3062	3060	0	23	8	188
							122	4	3368	9							
08	21793	X	19081	-0-	-2712	-0-	1	1	15011	2	Y	3542	3461	0	47	8	222
							173	4	3896	9							
09	0		19394	-0-	19394	19394	1	1	15835	2	Y	3091	3102	0			211
							158	4	3400	9							
10	0		19837	-0-	19837	39231	1	1	16114	2	Y	3236	3220	0	20	8	207
							162	4	3560	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

05	43927	X	24909	-0-	-19018	-0-	20898	3	4011	9	Y	3646	3640	0	44	8	277
06	40350	X	24332	-0-	-16018	-0-	20175	3	4157	9	Y	3779	3740	0	40	8	276
07	35960	X	22705	-0-	-13255	-0-	18670	3	4035	9	Y	3668	3665	0	51	8	228
08	29295	X	24814	-0-	-4481	-0-	20247	3	4567	9	Y	4152	4035	0	51	8	294
09	0		23147	-0-	23147	23147	18946	3	4201	9	Y	3819	3759	0	49	8	305
10	0		24936	-0-	24936	48083	20632	3	4304	9	Y	3913	3915	0	60	8	243

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	4833	2	37	4	N	681	640	1	8	8	174
							749	9									
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	4758	2	29	4	N	734	669	1	7	8	232
							807	9									
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	4700	2	27	4	N	679	796	1	8	8	107
							747	9									
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	2952	2	37	4	N	893	888	1	14	8	98
							982	9									
09	0		3495	-0-	3495	3495	2704	2	31	4	N	691	663	1	9	8	117
							760	9									
10	0		4280	-0-	4280	7775	3550	2	29	4	N	637	657	1	8	8	89
							701	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58962	X	22879	-0-	-36083	-0-	20158	2	293	4	Y	2207	2111	0	117	8	62
							2428	9									
06	57780	X	35172	-0-	-22608	-0-	29658	2	530	4	Y	4531	4413	0	103	8	77
							4984	9									
07	59706	X	36202	-0-	-23504	-0-	31987	2	420	4	Y	3450	3358	0	83	8	86
							3795	9									
08	42563	X	31364	-0-	-11199	-0-	26664	2	388	4	Y	3920	3829	0	73	8	104
							4312	9									
09	0		32579	-0-	32579	32579	27974	2	379	4	Y	3842	3778	0	77	8	91
							4226	9									
10	0		33418	-0-	33418	65997	29189	2	351	4	Y	3525	3422	0	78	8	116
							3878	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

05	15407	X	8993	-0-	-6414	-0-	7403	3	1590	9	N	1445	1472	0	17	8	173
06	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	15317	3	2705	9	N	2459	2351	0	31	8	250
07	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	14801	3	2738	9	N	2489	2373	0	110	8	256
08	15624	X	14707	-0-	-917	-0-	12222	3	2485	9	N	2259	1984	0	301	8	230
09	0		14421	-0-	14421	14421	11923	3	2498	9	N	2271	2049	0	213	8	239
10	0		13760	-0-	13760	28181	11086	3	2674	9	N	2431	1845	0	578	8	247

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

05	31868	X	7272	-0-	-24596	-0-	18	1	301	4	Y	6321	6274	0	38	8	388
							6953	9									
06	33330	X	6143	-0-	-27187	-0-	18	1	291	4	Y	5304	5355	0	10	8	327
							5834	9									
07	34441	X	6408	-0-	-28033	-0-	18	1	305	4	Y	5532	5466	0	31	8	362
							6085	9									
08	34441	X	6540	-0-	-27901	-0-	17	1	298	4	Y	5659	5691	0	4	8	326
							6225	9									
09	0		6084	-0-	6084	6084	16	1	289	4	Y	5254	5253	0			327
							5779	9									
10	0		6210	-0-	6210	12294	17	1	311	4	Y	5347	5346	0	5	8	323
							5882	9									

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

05	16182	X	1796	-0-	-14386	-0-	1459	2	69	4	Y	244	242	0	52	8	6
							268	9									
06	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

05	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	16443	3	4802	9	N	4365	4321	0	44	8	-0-
06	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	11198	3	3361	9	N	3055	3031	0	24	8	-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	13297	3	4040	9	N	3673	3648	0	25	8	-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	12631	3	3780	9	N	3436	3415	0	21	8	-0-
09	0		16305	-0-	16305	16305	12745	3	3560	9	N	3236	3210	0	26	8	-0-
10	0		15385	-0-	15385	31690	11790	3	3595	9	N	3268	3241	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 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
05	15810	X	14141	-0-	-1669	-0-	11447	3	2694	9	Y	2449	2429	0	20	8	-0-
06	15300	X	7300	-0-	-8000	-0-	6073	3	1227	9	Y	1115	1105	0	10	8	-0-
07	15810	X	13970	-0-	-1840	-0-	11158	3	2812	9	Y	2556	2533	0	23	8	-0-
08	14384	X	13749	-0-	-635	-0-	11273	3	2476	9	Y	2251	2233	0	18	8	-0-
09	0		14035	-0-	14035	14035	11680	3	2355	9	Y	2141	2119	0	22	8	-0-
10	0		13680	-0-	13680	27715	11399	3	2281	9	Y	2074	2048	0	26	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

05	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	113	3	2538	9	N	2307	2293	0	14	8	-0-
06	3600	X	1076	-0-	-2524	-0-	46	3	1030	9	N	936	931	0	5	8	-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	6250	3	2779	9	N	2526	2466	0	60	8	-0-
09	0		21079	-0-	21079	21079	15443	3	5636	9	N	5124	5071	0	53	8	-0-
10	0		18947	-0-	18947	40026	13600	3	5347	9	N	4861	4804	0	57	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

05	49414	X	42070	-0-	-7344	-0-	1	1	36947	3	N	4392	3866	1	85	8	906
							291	4	4831	9							
06	47250	X	32228	-0-	-15022	-0-	1	1	28921	3	N	2900	3329	1	74	8	403
							116	4	3190	9							
07	43431	X	34624	-0-	-8807	-0-	1	1	30255	3	N	3727	3488	1	106	8	536
							268	4	4100	9							
08	42501	X	29839	-0-	-12662	-0-	1	1	26446	3	N	2892	2911	1	79	8	438
							211	4	3181	9							
09	0		30976	-0-	30976	30976	1	1	27273	3	N	3162	2973	1	77	8	550
							224	4	3478	9							
10	0		30804	-0-	30804	61780	1	1	27071	3	N	3188	2979	1	92	8	667
							225	4	3507	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

05	41297	X	41297	-0-	-0-	-0-	31520	2	425	4	Y	8502	8376	0	72	8	250
							9352	9									
06	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-	34708	2	653	4	Y	11484	11473	0	63	8	198
							12632	9									
07	46117	X	46117	-0-	-0-	-0-	34565	2	494	4	Y	10053	9943	0	54	8	254
							11058	9									
08	44210	X	44210	-0-	-0-	-0-	33178	2	472	4	Y	9600	9540	0	56	8	258
							10560	9									
09	0		41980	-0-	41980	41980	32269	2	423	4	Y	8444	8438	0	61	8	203
							9288	9									
10	0		40541	-0-	40541	82521	31806	2	387	4	Y	7589	7477	0	62	8	253
							8348	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50964	X	25199	-0-	-25765	-0-	21878	3	3321	9	Y	3019	2887	0	36	8	317
06	47700	X	29304	-0-	-18396	-0-	26116	3	3188	9	Y	2898	2967	0	43	8	205
07	49751	X	49751	-0-	-0-	-0-	44108	3	5643	9	Y	5130	4994	0	49	8	292
08	58288	X	58288	-0-	-0-	-0-	49975	3	8313	9	Y	7557	7470	0	44	8	335
09	0		22986	-0-	22986	22986	19762	3	3224	9	Y	2931	2966	0	40	8	260
10	0		32465	-0-	32465	55451	28278	3	4187	9	Y	3806	3840	0	60	8	166

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	21714	-0-	-234	-0-	17361	3	203	4	N	3773	3411	1			627
							4150	9									
06	21240	X	20524	-0-	-716	-0-	16500	3	189	4	N	3486	3439	1			674
							3835	9									
07	21948	X	20947	-0-	-1001	-0-	16955	3	187	4	N	3459	3601	1			532
							3805	9									
08	21700	X	20991	-0-	-709	-0-	16747	3	192	4	N	3684	4005	1			211
							4052	9									
09	0		18724	-0-	18724	18724	14873	3	174	4	N	3343	2926	1			628
							3677	9									
10	0		15938	-0-	15938	34662	12118	3	172	4	N	3316	3669	1	2	8	273
							3648	9									

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
05	51739	X	37678	-0-	-14061	-0-	31693	3	338	4	Y	5134	5016	0	96	8	400
							5647	9									
06	50070	X	33068	-0-	-17002	-0-	27960	3	179	4	Y	4481	4418	0	82	8	381
							4929	9									
07	48732	X	34062	-0-	-14670	-0-	28563	3	250	4	Y	4772	4714	0	37	8	402
							5249	9									
08	40114	X	34820	-0-	-5294	-0-	29157	3	306	4	Y	4870	4866	0			406
							5357	9									
09	0		30051	-0-	30051	30051	24861	3	284	4	Y	4460	4457	0			409
							4906	9									
10	0		29992	-0-	29992	60043	24560	3	260	4	Y	4702	4609	0	54	8	448
							5172	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	7451	3	2006	9	Y	1824	1813	0	11	8	-0-
06	8460	X	8062	-0-	-398	-0-	6490	3	1572	9	Y	1429	1420	0	9	8	-0-
07	8742	X	7504	-0-	-1238	-0-	5760	3	1744	9	Y	1585	1576	0	9	8	-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	6719	3	1816	9	Y	1651	1641	0	10	8	-0-
09	0		9713	-0-	9713	9713	7932	3	1781	9	Y	1619	1606	0	13	8	-0-
10	0		10235	-0-	10235	19948	8326	3	1909	9	Y	1735	1720	0	15	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	17740	3	3055	9	N	2777	2754	0	23	8	-0-
06	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	15016	3	2571	9	N	2337	2320	0	17	8	-0-
07	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	14786	3	2511	9	N	2283	2261	0	22	8	-0-
08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	14690	3	2478	9	N	2253	2233	0	20	8	-0-
09	0		15401	-0-	15401	15401	13228	3	2173	9	N	1975	1958	0	17	8	-0-
10	0		15496	-0-	15496	30897	13287	3	2209	9	N	2008	1986	0	22	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
05	55769	X	52639	-0-	-3130	-0-	46696	3	5943	9	Y	5403	5349	0	54	8	-0-
06	53970	X	50685	-0-	-3285	-0-	44376	3	6309	9	Y	5735	5686	0	49	8	-0-
07	55676	X	50386	-0-	-5290	-0-	44300	3	6086	9	Y	5533	5471	0	62	8	-0-
08	50268	X	50268	-0-	-0-	-0-	44447	3	5821	9	Y	5292	5234	0	58	8	-0-
09	0		48914	-0-	48914	48914	43737	3	5177	9	Y	4706	4646	0	60	8	-0-
10	0		48766	-0-	48766	97680	42451	3	6315	9	Y	5741	5673	0	68	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

05	37789	X	31401	-0-	-6388	-0-	26180	3	5221	9	Y	4746	4652	0	51	8	139
06	35580	X	25066	-0-	-10514	-0-	20003	3	5063	9	Y	4603	4630	0	33	8	79
07	35371	X	33559	-0-	-1812	-0-	27873	3	5686	9	Y	5169	5083	0	35	8	130
08	35927	X	35927	-0-	-0-	-0-	30098	3	5829	9	Y	5299	5250	0	37	8	142
09	0		33629	-0-	33629	33629	28167	3	5462	9	Y	4965	4953	0	34	8	120
10	0		41827	-0-	41827	75456	35654	3	6173	9	Y	5612	5504	0	41	8	187

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

05	12648	X	12490	-0-	-158	-0-	10430	3	2060	9	N	1873	1859	0	14	8	-0-
06	12180	X	11210	-0-	-970	-0-	9416	3	1794	9	N	1631	1619	0	12	8	-0-
07	13051	X	11457	-0-	-1594	-0-	9552	3	1905	9	N	1732	1717	0	15	8	-0-
08	13051	X	11340	-0-	-1711	-0-	9544	3	1796	9	N	1633	1619	0	14	8	-0-
09	0		11104	-0-	11104	11104	9359	3	1745	9	N	1586	1572	0	14	8	-0-
10	0		10566	-0-	10566	21670	9304	3	1262	9	N	1147	1130	0	17	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

05	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	28750	3	5308	9	N	4825	4767	0	58	8	-0-
06	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	26622	3	4914	9	N	4467	4401	0	66	8	-0-
07	31897	X	31897	-0-	-0-	-0-	27015	3	4882	9	N	4438	4377	0	61	8	-0-
08	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	24995	3	4487	9	N	4079	4024	0	55	8	-0-
09	0		28257	-0-	28257	28257	23617	3	4640	9	N	4218	4163	0	55	8	-0-
10	0		22159	-0-	22159	50416	18490	3	3669	9	N	3335	3283	0	52	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

05	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	10224	3	2233	9	N	2030	2004	0	26	8	-0-
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	9431	3	2412	9	N	2193	2170	0	23	8	-0-
07	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	11683	3	2198	9	N	1998	1967	0	31	8	-0-
08	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	10343	3	2332	9	N	2120	2095	0	25	8	-0-
09	0		10559	-0-	10559	10559	7890	3	2669	9	N	2426	2398	0	28	8	-0-
10	0		12979	-0-	12979	23538	10520	3	2459	9	N	2235	2202	0	33	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	10394	3	2929	9	N	2663	2626	0	37	8	-0-
06	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	9450	3	2603	9	N	2366	2332	0	34	8	-0-
07	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	11687	3	3193	9	N	2903	2852	0	51	8	-0-
08	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	11194	3	3120	9	N	2836	2791	0	45	8	-0-
09	0		11920	-0-	11920	11920	9292	3	2628	9	N	2389	2352	0	37	8	-0-
10	0		11365	-0-	11365	23285	8869	3	2496	9	N	2269	2226	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	17842	-0-	-1967	-0-	14495	3	146	4	Y	2910	2915	0	22	8	172
							3201	9									
06	18540	X	16471	-0-	-2069	-0-	13460	3	106	4	Y	2641	2595	0	19	8	199
							2905	9									
07	19158	X	16159	-0-	-2999	-0-	12933	3	113	4	Y	2830	2830	0	26	8	173
							3113	9									
08	19158	X	15144	-0-	-4014	-0-	12180	3	144	4	Y	2564	2574	0			163
							2820	9									
09	0		14891	-0-	14891	14891	11706	3	153	4	Y	2756	2731	0			188
							3032	9									
10	0		16474	-0-	16474	31365	13142	3	155	4	Y	2888	2868	0	24	8	184
							3177	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

05	13981	X	13362	-0-	-619	-0-	11490	3	1872	9	N	1702	1686	0	16	8	-0-
06	14100	X	11863	-0-	-2237	-0-	10107	3	1756	9	N	1596	1582	0	14	8	-0-
07	14570	X	12050	-0-	-2520	-0-	10291	3	1759	9	N	1599	1581	0	18	8	-0-
08	14570	X	11587	-0-	-2983	-0-	9973	3	1614	9	N	1467	1451	0	16	8	-0-
09	0		11569	-0-	11569	11569	9842	3	1727	9	N	1570	1554	0	16	8	-0-
10	0		11573	-0-	11573	23142	9824	3	1749	9	N	1590	1571	0	19	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	272	3	4692	9	N	4265	4191	0	74	8	-0-
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	11225	3	4201	9	N	3819	3750	0	69	8	-0-
07	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	12295	3	4029	9	N	3663	3577	0	86	8	-0-
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	11632	3	3499	9	N	3181	3105	0	76	8	-0-
09	0		13723	-0-	13723	13723	10397	3	3326	9	N	3024	2949	0	75	8	-0-
10	0		10007	-0-	10007	23730	6634	3	3373	9	N	3066	2983	0	83	8	-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

05	15035	X	14210	-0-	-825	-0-	3	1	11938	3	N	2063	2046	0	17	8	-0-
							2269	9									
06	14640	X	14214	-0-	-426	-0-	3	1	11968	3	N	2039	2023	0	16	8	-0-
							2243	9									
07	15128	X	14472	-0-	-656	-0-	4	1	12157	3	N	2101	2082	0	19	8	-0-
							2311	9									
08	15128	X	13434	-0-	-1694	-0-	4	1	11173	3	N	2052	2035	0	17	8	-0-
							2257	9									
09	0		13179	-0-	13179	13179	3	1	11052	3	N	1931	1914	0	17	8	-0-
							2124	9									
10	0		13343	-0-	13343	26522	4	1	11096	3	N	2039	2017	0	22	8	-0-
							2243	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

05	52266	X	32462	-0-	-19804	-0-	28616	3	3846	9	Y	3496	3439	0	57	8	-0-
06	47910	X	39616	-0-	-8294	-0-	34777	3	4839	9	Y	4399	4336	0	63	8	-0-
07	49507	X	37719	-0-	-11788	-0-	33503	3	4216	9	Y	3833	3760	0	73	8	-0-
08	48608	X	38247	-0-	-10361	-0-	34031	3	4216	9	Y	3833	3771	0	62	8	-0-
09	0		39874	-0-	39874	39874	34773	3	5101	9	Y	4637	4577	0	60	8	-0-
10	0		38738	-0-	38738	78612	33558	3	5180	9	Y	4709	4640	0	69	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69719	X	35045	-0-	-34674	-0-	30414	3	4631	9	N	4210	4099	0	111	8	-0-
06	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	27915	3	4134	9	N	3758	3671	0	87	8	-0-
07	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	34253	3	5052	9	N	4593	4479	0	114	8	-0-
08	43529	X	43529	-0-	-0-	-0-	38076	3	5453	9	N	4957	4847	0	110	8	-0-
09	0		46247	-0-	46247	46247	40343	3	5904	9	N	5367	5262	0	105	8	-0-
10	0		48063	-0-	48063	94310	41899	3	6164	9	N	5604	5485	0	119	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 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
05	76105	X	61810	-0-	-14295	-0-	55130	3	6680	9	N	6073	5989	0	84	8	-0-
06	73650	X	59012	-0-	-14638	-0-	53360	3	5652	9	N	5138	5059	0	79	8	-0-
07	76105	X	53165	-0-	-22940	-0-	47559	3	5606	9	N	5096	4991	0	105	8	-0-
08	65906	X	48204	-0-	-17702	-0-	43190	3	5014	9	N	4558	4457	0	101	8	-0-
09	0		49666	-0-	49666	49666	44729	3	4937	9	N	4488	4391	0	97	8	-0-
10	0		51784	-0-	51784	101450	46361	3	5423	9	N	4930	4819	0	111	8	-0-

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
05	13857	X	12093	-0-	-1764	-0-	1	1	9877	3	N	2014	1976	0	38	8	-0-
							2215	9									
06	12420	X	12067	-0-	-353	-0-	1	1	9951	3	N	1923	1887	0	36	8	-0-
							2115	9									
07	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	1	1	10606	3	N	2027	1982	0	45	8	-0-
							2230	9									
08	12524	X	12276	-0-	-248	-0-	1	1	10188	3	N	1897	1857	0	40	8	-0-
							2087	9									
09	0		12120	-0-	12120	12120	1	1	10036	3	N	1894	1854	0	40	8	-0-
							2083	9									
10	0		12400	-0-	12400	24520	1	1	10265	3	N	1940	1892	0	48	8	-0-
							2134	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	19336	-0-	-1930	-0-	15199	3	4137	9	N	3761	3734	0	27	8	-0-
06	20370	X	17852	-0-	-2518	-0-	13982	3	3870	9	N	3518	3494	0	24	8	-0-
07	20491	X	17982	-0-	-2509	-0-	14382	3	3600	9	N	3273	3243	0	30	8	-0-
08	20491	X	18424	-0-	-2067	-0-	14663	3	3761	9	N	3419	3390	0	29	8	-0-
09	0		17069	-0-	17069	17069	13490	3	3579	9	N	3254	3227	0	27	8	-0-
10	0		18097	-0-	18097	35166	14323	3	3774	9	N	3431	3397	0	34	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	34582	3	1445	9	N	1314	1268	0	46	8	-0-
06	42330	X	26668	-0-	-15662	-0-	25854	3	814	9	N	740	708	0	32	8	-0-
07	43741	X	31408	-0-	-12333	-0-	30434	3	974	9	N	885	866	0	19	8	-0-
08	43741	X	38087	-0-	-5654	-0-	36888	3	1199	9	N	1090	1045	0	45	8	-0-
09	0		35616	-0-	35616	35616	34354	3	1262	9	N	1147	1105	0	42	8	-0-
10	0		33235	-0-	33235	68851	32028	3	1207	9	N	1097	1043	0	54	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13849	-0-	-1000	-0-	12255	3	1594	9	N	1449	1431	0	18	8	-0-
06	14010	X	12559	-0-	-1451	-0-	11391	3	1168	9	N	1062	1046	0	16	8	-0-
07	14539	X	12996	-0-	-1543	-0-	11323	3	1673	9	N	1521	1501	0	20	8	-0-
08	14539	X	13537	-0-	-1002	-0-	11974	3	1563	9	N	1421	1403	0	18	8	-0-
09	0		13214	-0-	13214	13214	11641	3	1573	9	N	1430	1412	0	18	8	-0-
10	0		13156	-0-	13156	26370	11560	3	1596	9	N	1451	1429	0	22	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	277	4	1047	9	N	952	919	1	33	8	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	653	653	1			-0-
10	0		-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

05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	12705	3	335	4	Y	4175	3802	0	148	8	553
							4593	9									
06	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	10251	3	129	4	Y	3224	3137	0	83	8	557
							3546	9									
07	12338	X	6450	-0-	-5888	-0-	4874	3	55	4	Y	1383	1433	0	51	8	456
							1521	9									
08	17639	X	4631	-0-	-13008	-0-	3321	3	46	4	Y	1149	1051	0	37	8	517
							1264	9									
09	0		5353	-0-	5353	5353	3744	3	57	4	Y	1411	1375	0	46	8	507
							1552	9									
10	0		5074	-0-	5074	10427	3500	3	55	4	Y	1381	1484	0	17	8	387
							1519	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

05	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	18146	3	4870	9	N	4427	4376	0	51	8	-0-
06	21780	X	20516	-0-	-1264	-0-	16163	3	4353	9	N	3957	3912	0	45	8	-0-
07	22506	X	20375	-0-	-2131	-0-	15974	3	4401	9	N	4001	3945	0	56	8	-0-
08	23002	X	21267	-0-	-1735	-0-	16497	3	4770	9	N	4336	4071	0	265	8	-0-
09	0		331	-0-	331	331	300	3	31	9	N	28	16	0	12	8	-0-
10	0		51177	-0-	51177	51508	42292	3	8885	9	N	8077	7068	0	1009	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

05	22754	X	21752	-0-	-1002	-0-	17515	3	4237	9	N	3852	3805	0	47	8	-0-
06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	16400	3	3302	9	N	3002	2966	0	36	8	-0-
07	32942	X	32942	-0-	-0-	-0-	27753	3	5189	9	N	4717	4643	0	74	8	-0-
08	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	28688	3	4864	9	N	4422	4348	0	74	8	-0-
09	0		32381	-0-	32381	32381	28072	3	4309	9	N	3917	3853	0	64	8	-0-
10	0		30701	-0-	30701	63082	26256	3	4445	9	N	4041	3968	0	73	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

05	11129	X	10064	-0-	-1065	-0-	7785	3	103	4	N	1978	1878	1	18	8	507
							2176	9									
06	9540	X	9518	-0-	-22	-0-	7229	3	80	4	N	2008	1863	1	16	8	636
							2209	9									
07	12121	X	11504	-0-	-617	-0-	9279	3	78	4	N	1952	2256	1	24	8	308
							2147	9									
08	12121	X	9036	-0-	-3085	-0-	7056	3	74	4	N	1733	1827	1	22	8	192
							1906	9									
09	0		9165	-0-	9165	9165	6951	3	88	4	N	1933	1778	1	19	8	328
							2126	9									
10	0		9162	-0-	9162	18327	7295	3	74	4	N	1630	1710	1	21	8	227
							1793	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	10103	-0-	-4033	-0-	7332	3	2771	9	N	2519	2492	0	27	8	-0-
06	14190	X	13841	-0-	-349	-0-	9891	3	3950	9	N	3591	3536	0	55	8	-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	14374	3	5489	9	N	4990	4932	0	58	8	-0-
08	14663	X	12112	-0-	-2551	-0-	8644	3	3468	9	N	3153	3105	0	48	8	-0-
09	0		2730	-0-	2730	2730	2189	3	541	9	N	492	412	0	80	8	-0-
10	0		7807	-0-	7807	10537	5501	3	2306	9	N	2096	1982	0	114	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	22362	-0-	-14993	-0-	18640	3	160	4	Y	3238	3194	1	23	8	427
							3562	9									
06	31860	X	25777	-0-	-6083	-0-	21658	3	180	4	Y	3581	3719	1	27	8	262
							3939	9									
07	31682	X	24106	-0-	-7576	-0-	20116	3	140	4	Y	3500	3465	1	32	8	265
							3850	9									
08	31682	X	30358	-0-	-1324	-0-	26022	3	192	4	Y	3767	3855	1	23	8	154
							4144	9									
09	0		24052	-0-	24052	24052	20400	3	175	4	Y	3161	3052	1			263
							3477	9									
10	0		28217	-0-	28217	52269	24518	3	177	4	Y	3202	718	0	2573	1	154
							3522	9					20	8			

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
05	17856	X	14860	-0-	-2996	-0-	11645	3	3215	9	N	2923	2899	0	24	8	-0-
06	17130	X	13668	-0-	-3462	-0-	10640	3	3028	9	N	2753	2731	0	22	8	-0-
07	16275	X	14737	-0-	-1538	-0-	11846	3	2891	9	N	2628	2600	0	28	8	-0-
08	15128	X	14911	-0-	-217	-0-	12070	3	2841	9	N	2583	2557	0	26	8	-0-
09	0		13865	-0-	13865	13865	11188	3	2677	9	N	2434	2410	0	24	8	-0-
10	0		13739	-0-	13739	27604	10878	3	2861	9	N	2601	2572	0	29	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11215	-0-	-1123	-0-	9200	3	2015	9	Y	1832	1791	0	25	8	54
06	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	9891	3	2460	9	Y	2236	2231	0	20	8	39
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11351	3	2176	9	Y	1978	1948	0	19	8	50
08	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	11216	3	2212	9	Y	2011	1987	0	20	8	54
09	0		12991	-0-	12991	12991	10919	3	2072	9	Y	1884	1872	0	21	8	45
10	0		12114	-0-	12114	25105	10323	3	1791	9	Y	1628	1594	0	25	8	54

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13485	-0-	-465	-0-	11373	3	2112	9	Y	1920	1879	0	30	8	56
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	11955	3	2652	9	Y	2411	2402	0	24	8	41
07	16244	X	9250	-0-	-6994	-0-	7823	3	1427	9	Y	1297	1287	0	19	8	32
08	16244	X	8067	-0-	-8177	-0-	6651	3	1416	9	Y	1287	1264	0	21	8	34
09	0		11637	-0-	11637	11637	9748	3	1889	9	Y	1717	1684	0	26	8	41
10	0		11501	-0-	11501	23138	9833	3	1668	9	Y	1516	1482	0	25	8	50

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
05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	17155	3	4309	9	N	3917	3872	0	45	8	-0-
06	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	16164	3	4186	9	N	3805	3766	0	39	8	-0-
07	18507	X	17735	-0-	-772	-0-	13886	3	3849	9	N	3499	3456	0	43	8	-0-
08	21452	X	19203	-0-	-2249	-0-	15069	3	4134	9	N	3758	3716	0	42	8	-0-
09	0		19089	-0-	19089	19089	15027	3	4062	9	N	3693	3653	0	40	8	-0-
10	0		20524	-0-	20524	39613	16399	3	4125	9	N	3750	3702	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-	68731	3	2793	9	N	2539	2468	0	71	8	-0-
06	66673	X	66673	-0-	-0-	-0-	64284	3	2389	9	N	2172	2109	0	63	8	-0-
07	67343	X	67343	-0-	-0-	-0-	65150	3	2193	9	N	1994	1913	0	81	8	-0-
08	63853	X	63853	-0-	-0-	-0-	61325	3	2528	9	N	2298	2227	0	71	8	-0-
09	0		64325	-0-	64325	64325	62188	3	2137	9	N	1943	1869	0	74	8	-0-
10	0		65650	-0-	65650	129975	62963	3	2687	9	N	2443	2355	0	88	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

05	59861	X	43297	-0-	-16564	-0-	39771	3	3526	9	N	3205	3147	0	58	8	-0-
06	54750	X	38072	-0-	-16678	-0-	34561	3	3511	9	N	3192	3144	0	48	8	-0-
07	51553	X	35483	-0-	-16070	-0-	32416	3	3067	9	N	2788	2736	0	52	8	-0-
08	51553	X	37180	-0-	-14373	-0-	33995	3	3185	9	N	2895	2844	0	51	8	-0-
09	0		38156	-0-	38156	38156	34982	3	3174	9	N	2885	2837	0	48	8	-0-
10	0		38037	-0-	38037	76193	34991	3	3046	9	N	2769	2711	0	58	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

05	26350	X	2435	-0-	-23915	-0-	2	1	1384	3	N	819	630	0	98	8	467
							148	4	901	9							
06	21900	X	5933	-0-	-15967	-0-	2	1	3792	3	N	1876	1704	0	50	8	589
							75	4	2064	9							
07	22475	X	5399	-0-	-17076	-0-	2	1	4143	3	N	1100	1100	0	27	8	562
							44	4	1210	9							
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	2	1	4808	3	N	765	737	0	23	8	567
							31	4	842	9							
09	0		6625	-0-	6625	6625	1	1	5107	3	N	1330	1228	0	54	8	615
							54	4	1463	9							
10	0		13827	-0-	13827	20452	2	1	10474	3	N	2930	2892	0	90	8	563
							128	4	3223	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	11216	3	2222	9	N	2020	1971	0	49	8	-0-
06	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	11197	3	2287	9	N	2079	2037	0	42	8	-0-
07	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	12657	3	2772	9	N	2520	2467	0	53	8	-0-
08	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	13497	3	2746	9	N	2496	2450	0	46	8	-0-
09	0		15413	-0-	15413	15413	12458	3	2955	9	N	2686	2639	0	47	8	-0-
10	0		13101	-0-	13101	28514	9948	3	3153	9	N	2866	2811	0	55	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

05	37324	X	26464	-0-	-10860	-0-	21874	3	4590	9	N	4173	4131	0	42	8	-0-
06	25740	X	22833	-0-	-2907	-0-	18680	3	4153	9	N	3775	3737	0	38	8	-0-
07	26722	X	23561	-0-	-3161	-0-	19318	3	4243	9	N	3857	3810	0	47	8	-0-
08	26722	X	26295	-0-	-427	-0-	21809	3	4486	9	N	4078	4031	0	47	8	-0-
09	0		24408	-0-	24408	24408	20473	3	3935	9	N	3577	3534	0	43	8	-0-
10	0		24558	-0-	24558	48966	20723	3	3835	9	N	3486	3433	0	53	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

05	57784	X	32173	-0-	-25611	-0-	25863	3	6310	9	N	5736	5696	0	40	8	-0-
06	36210	X	27638	-0-	-8572	-0-	22553	3	5085	9	N	4623	4593	0	30	8	-0-
07	33945	X	28920	-0-	-5025	-0-	23406	3	5514	9	N	5013	4987	0	26	8	-0-
08	33945	X	27825	-0-	-6120	-0-	22509	3	5316	9	N	4833	4806	0	27	8	-0-
09	0		26391	-0-	26391	26391	21192	3	5199	9	N	4726	4695	0	31	8	-0-
10	0		25963	-0-	25963	52354	20844	3	5119	9	N	4654	4620	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	20505	-0-	-1195	-0-	17347	3	3158	9	Y	2871	2866	0	56	8	125
06	21240	X	19679	-0-	-1561	-0-	16452	3	3227	9	Y	2934	2843	0	38	8	178
07	21948	X	19429	-0-	-2519	-0-	16576	3	2853	9	Y	2594	2570	0	18	8	184
08	19685	X	17953	-0-	-1732	-0-	15306	3	2647	9	Y	2406	2393	0			197
09	0		16879	-0-	16879	16879	14028	3	2851	9	Y	2592	2665	0			124
10	0		15209	-0-	15209	32088	12340	3	2869	9	Y	2608	2570	0	15	8	147

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25792	X	19656	-0-	-6136	-0-	16837	3	2819	9	Y	2563	2543	0	20	8	-0-
06	24780	X	19523	-0-	-5257	-0-	16641	3	2882	9	Y	2620	2600	0	20	8	-0-
07	25606	X	16765	-0-	-8841	-0-	14237	3	2528	9	Y	2298	2277	0	21	8	-0-
08	25606	X	7665	-0-	-17941	-0-	6526	3	1139	9	Y	1035	1022	0	13	8	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		150	-0-	150	150	5	3	145	9	Y	132	89	0	43	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095	X	16725	-0-	-6370	-0-	14634	3	2091	9	N	1901	1877	0	24	8	-0-
06	22350	X	14863	-0-	-7487	-0-	12972	3	1891	9	N	1719	1700	0	19	8	-0-
07	18476	X	15062	-0-	-3414	-0-	13134	3	1928	9	N	1753	1728	0	25	8	-0-
08	18476	X	14611	-0-	-3865	-0-	12764	3	1847	9	N	1679	1655	0	24	8	-0-
09	0		15018	-0-	15018	15018	13228	3	1790	9	N	1627	1604	0	23	8	-0-
10	0		16453	-0-	16453	31471	14607	3	1846	9	N	1678	1650	0	28	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46469	X	44231	-0-	-2238	-0-	39488	3	4743	9	N	4312	4269	0	43	8	-0-
06	44790	X	40400	-0-	-4390	-0-	36190	3	4210	9	N	3827	3789	0	38	8	-0-
07	44144	X	37023	-0-	-7121	-0-	32740	3	4283	9	N	3894	3853	0	41	8	-0-
08	44237	X	39253	-0-	-4984	-0-	35172	3	4081	9	N	3710	3666	0	44	8	-0-
09	0		38804	-0-	38804	38804	34599	3	4205	9	N	3823	3780	0	43	8	-0-
10	0		38778	-0-	38778	77582	34683	3	4095	9	N	3723	3672	0	51	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	25026	-0-	-5447	-0-	20564	3	217	4	Y	3859	3822	0	46	8	439
							4245	9									
06	27941	X	27941	-0-	-0-	-0-	23281	3	168	4	Y	4084	4020	0	38	8	465
							4492	9									
07	28334	X	23290	-0-	-5044	-0-	19476	3	134	4	Y	3345	3310	0	50	8	450
							3680	9									
08	28334	X	27611	-0-	-723	-0-	23050	3	160	4	Y	4001	4015	0	53	8	383
							4401	9									
09	0		26091	-0-	26091	26091	21923	3	146	4	Y	3656	3560	0	50	8	429
							4022	9									
10	0		24079	-0-	24079	50170	20207	3	136	4	Y	3396	3324	0	59	8	442
							3736	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	13469	3	2349	9	Y	2135	2113	0	22	8	-0-
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	11795	3	2023	9	Y	1839	1820	0	19	8	-0-
07	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	12444	3	2174	9	Y	1976	1951	0	25	8	-0-
08	15810	X	13911	-0-	-1899	-0-	11933	3	1978	9	Y	1798	1776	0	22	8	-0-
09	0		12426	-0-	12426	12426	10728	3	1698	9	Y	1544	1524	0	20	8	-0-
10	0		13835	-0-	13835	26261	11864	3	1971	9	Y	1792	1766	0	26	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
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	15525	3	3036	9	Y	2760	2728	0	32	8	-0-
06	17640	X	9239	-0-	-8401	-0-	7675	3	1564	9	Y	1422	1377	0	45	8	-0-
07	18228	X	10555	-0-	-7673	-0-	8758	3	1797	9	Y	1634	1582	0	52	8	-0-
08	19623	X	11292	-0-	-8331	-0-	9374	3	1918	9	Y	1744	1702	0	42	8	-0-
09	0		14494	-0-	14494	14494	12226	3	2268	9	Y	2062	2023	0	39	8	-0-
10	0		14509	-0-	14509	29003	12274	3	2235	9	Y	2032	1989	0	43	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40878	X	40878	-0-	-0-	-0-	36917	3	3961	9	Y	3601	3402	0	55	8	377
06	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	35186	3	2982	9	Y	2711	2845	0	52	8	191
07	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	35546	3	3792	9	Y	3447	3379	0	64	8	195
08	52007	X	52007	-0-	-0-	-0-	47878	3	4129	9	Y	3754	3727	0	57	8	165
09	0		41451	-0-	41451	41451	38152	3	3299	9	Y	2999	2845	0	54	8	265
10	0		43953	-0-	43953	85404	40864	3	3089	9	Y	2808	2875	0	77	8	121

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	15781	-0-	-1889	-0-	12211	3	3570	9	N	3245	3224	0	21	8	-0-
06	16260	X	14412	-0-	-1848	-0-	11083	3	3329	9	N	3026	3005	0	21	8	-0-
07	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	14303	3	3955	9	N	3595	3565	0	30	8	-0-
08	17546	X	15002	-0-	-2544	-0-	11700	3	3302	9	N	3002	2977	0	25	8	-0-
09	0		15395	-0-	15395	15395	11989	3	3406	9	N	3096	3073	0	23	8	-0-
10	0		18142	-0-	18142	33537	14295	3	3847	9	N	3497	3462	0	35	8	-0-

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
05	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	23968	3	259	4	N	5090	5142	1			308
							5599	9									
06	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	22215	3	193	4	N	4835	4846	1			297
							5319	9									
07	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	23141	3	202	4	N	5044	5089	1			252
							5548	9									
08	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	22635	3	198	4	N	4943	4724	1			471
							5437	9									
09	0		27227	-0-	27227	27227	22188	3	177	4	N	4420	4496	1			395
							4862	9									
10	0		30802	-0-	30802	58029	25365	3	191	4	N	4769	4852	1			312
							5246	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	13	68	0	13	8	-0-
06	39720	X	28932	-0-	-10788	-0-	20812	3	8120	9	N	7382	7159	0	96	8	127
07	31775	X	28472	-0-	-3303	-0-	20979	3	7493	9	N	6812	6707	0	60	8	172
08	31775	X	28076	-0-	-3699	-0-	21085	3	6991	9	N	6355	6305	0	52	8	170
09	0		28527	-0-	28527	28527	21951	3	6576	9	N	5978	5949	0	55	8	144
10	0		27160	-0-	27160	55687	21513	3	5647	9	N	5134	5054	0	53	8	171

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	17761	-0-	-8248	-0-	15911	3	1850	9	N	1682	1650	0	32	8	-0-
06	23280	X	18616	-0-	-4664	-0-	16648	3	1968	9	N	1789	1745	0	44	8	-0-
07	24056	X	18222	-0-	-5834	-0-	16360	3	1862	9	N	1693	1635	0	58	8	-0-
08	24056	X	20004	-0-	-4052	-0-	17746	3	2258	9	N	2053	2003	0	50	8	-0-
09	0		21957	-0-	21957	21957	19410	3	2547	9	N	2315	2268	0	47	8	-0-
10	0		22735	-0-	22735	44692	20095	3	2640	9	N	2400	2348	0	52	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
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	11735	3	1612	9	N	1465	1443	0	22	8	-0-
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	10632	3	1978	9	N	1798	1780	0	18	8	-0-
07	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	14330	3	2202	9	N	2002	1978	0	24	8	-0-
08	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	12489	3	2079	9	N	1890	1871	0	19	8	-0-
09	0		13834	-0-	13834	13834	11908	3	1926	9	N	1751	1734	0	17	8	-0-
10	0		14395	-0-	14395	28229	12759	3	1636	9	N	1487	1467	0	20	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
05	22537	X	19900	-0-	-2637	-0-	17369	3	2531	9	N	2301	2278	0	23	8	-0-
06	21330	X	17703	-0-	-3627	-0-	15350	3	2353	9	N	2139	2118	0	21	8	-0-
07	21607	X	17238	-0-	-4369	-0-	14842	3	2396	9	N	2178	2151	0	27	8	-0-
08	21607	X	17620	-0-	-3987	-0-	15337	3	2283	9	N	2075	2050	0	25	8	-0-
09	0		18336	-0-	18336	18336	16055	3	2281	9	N	2074	2050	0	24	8	-0-
10	0		19428	-0-	19428	37764	17000	3	2428	9	N	2207	2177	0	30	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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	47	47	8			-0-
06	2640	X	891	-0-	-1749	-0-	64	3	827	9	N	752	701	0	51	8	-0-
07	2480	X	331	-0-	-2149	-0-	22	3	309	9	N	281	239	0	42	8	-0-
08	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	78	3	974	9	N	885	828	0	57	8	-0-
09	0		155	-0-	155	155	143	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	0		213	-0-	213	368	205	3	8	9	N	7	7	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
05	26226	X	23545	-0-	-2681	-0-	20857	3	2688	9	N	2444	2416	0	28	8	-0-
06	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	21800	3	2910	9	N	2645	2615	0	30	8	-0-
07	24459	X	20569	-0-	-3890	-0-	17778	3	2791	9	N	2537	2504	0	33	8	-0-
08	24459	X	22655	-0-	-1804	-0-	20064	3	2591	9	N	2355	2325	0	30	8	-0-
09	0		20451	-0-	20451	20451	18061	3	2390	9	N	2173	2143	0	30	8	-0-
10	0		22116	-0-	22116	42567	19578	3	2538	9	N	2307	2273	0	34	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	30470	-0-	-2514	-0-	22201	3	8269	9	N	7517	7389	0	128	8	-0-
06	31110	X	3311	-0-	-27799	-0-	2001	3	1310	9	N	1191	1126	0	65	8	-0-
07	12958	X	6601	-0-	-6357	-0-	5502	3	1099	9	N	999	931	0	68	8	-0-
08	30473	X	4949	-0-	-25524	-0-	3186	3	1763	9	N	1603	1527	0	76	8	-0-
09	0		2428	-0-	2428	2428	779	3	1649	9	N	1499	1433	0	66	8	-0-
10	0		4352	-0-	4352	6780	2670	3	1682	9	N	1529	1460	0	69	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46892	X	46892	-0-	-0-	-0-	41546	3	5346	9	N	4860	4808	0	52	8	-0-
06	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	38551	3	4479	9	N	4072	4026	0	46	8	-0-
07	40259	X	40259	-0-	-0-	-0-	36467	3	3792	9	N	3447	3393	0	54	8	-0-
08	37760	X	37760	-0-	-0-	-0-	33820	3	3940	9	N	3582	3534	0	48	8	-0-
09	0		41933	-0-	41933	41933	36882	3	5051	9	N	4592	4539	0	53	8	-0-
10	0		40688	-0-	40688	82621	36233	3	4455	9	N	4050	3990	0	60	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	18502	3	3463	9	N	3148	3115	0	33	8	-0-
06	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	17797	3	3194	9	N	2904	2874	0	30	8	-0-
07	21452	X	20839	-0-	-613	-0-	17634	3	3205	9	N	2914	2877	0	37	8	-0-
08	21979	X	19812	-0-	-2167	-0-	16597	3	3215	9	N	2923	2888	0	35	8	-0-
09	0		16452	-0-	16452	16452	13504	3	2948	9	N	2680	2649	0	31	8	-0-
10	0		17604	-0-	17604	34056	14440	3	3164	9	N	2876	2837	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	28511	-0-	-2489	-0-	24070	3	4441	9	N	4037	4000	0	37	8	-0-
06	29610	X	26890	-0-	-2720	-0-	22839	3	4051	9	N	3683	3650	0	33	8	-0-
07	28272	X	26675	-0-	-1597	-0-	22645	3	4030	9	N	3664	3623	0	41	8	-0-
08	28520	X	24851	-0-	-3669	-0-	21187	3	3664	9	N	3331	3294	0	37	8	-0-
09	0		25675	-0-	25675	25675	21884	3	3791	9	N	3446	3406	0	40	8	-0-
10	0		22011	-0-	22011	47686	18485	3	3526	9	N	3205	3161	0	44	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

05	24025	X	23559	-0-	-466	-0-	18590	3	4969	9	N	4517	4495	0	22	8	-0-
06	23250	X	22448	-0-	-802	-0-	17725	3	4723	9	N	4294	4274	0	20	8	-0-
07	26939	X	19554	-0-	-7385	-0-	15268	3	4286	9	N	3896	3872	0	24	8	-0-
08	26939	X	12778	-0-	-14161	-0-	9161	3	3617	9	N	3288	3270	0	18	8	-0-
09	0		14772	-0-	14772	14772	11294	3	3478	9	N	3162	3144	0	18	8	-0-
10	0		18127	-0-	18127	32899	14276	3	3851	9	N	3501	3477	0	24	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

05	32395	X	17415	-0-	-14980	-0-	13976	3	3439	9	Y	3126	2937	0	140	8	89
06	32460	X	19594	-0-	-12866	-0-	13921	3	5673	9	Y	5157	5078	0	80	8	88
07	33449	X	23789	-0-	-9660	-0-	17684	3	6105	9	Y	5550	5437	0	62	8	139
08	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	17998	3	5952	9	Y	5411	5353	0	52	8	145
09	0		27035	-0-	27035	27035	20863	3	6172	9	Y	5611	5564	0	57	8	135
10	0		26939	-0-	26939	53974	21289	3	5650	9	Y	5136	5050	0	50	8	171

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

05	23374	X	20089	-0-	-3285	-0-	17480	3	2609	9	N	2372	2335	0	37	8	-0-
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	20019	3	2763	9	N	2512	2475	0	37	8	-0-
07	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	23051	3	3422	9	N	3111	3063	0	48	8	-0-
08	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	21113	3	2706	9	N	2460	2416	0	44	8	-0-
09	0		20412	-0-	20412	20412	17810	3	2602	9	N	2365	2326	0	39	8	-0-
10	0		17628	-0-	17628	38040	15414	3	2214	9	N	2013	1972	0	41	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

05	31217	X	30688	-0-	-529	-0-	28420	3	2268	9	N	2062	2040	0	22	8	-0-
06	30270	X	27626	-0-	-2644	-0-	25535	3	2091	9	N	1901	1881	0	20	8	-0-
07	32209	X	18546	-0-	-13663	-0-	17581	3	965	9	N	877	846	0	31	8	-0-
08	32209	X	22826	-0-	-9383	-0-	21135	3	1691	9	N	1537	1489	0	48	8	-0-
09	0		16706	-0-	16706	16706	15763	3	943	9	N	857	817	0	40	8	-0-
10	0		16300	-0-	16300	33006	15401	3	899	9	N	817	780	0	37	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

05	25792	X	24238	-0-	-1554	-0-	18701	3	5537	9	Y	5034	5031	0	80	8	219
06	25860	X	25375	-0-	-485	-0-	19444	3	5931	9	Y	5392	5221	0	62	8	328
07	26722	X	22129	-0-	-4593	-0-	16812	3	5317	9	Y	4834	4792	0	26	8	344
08	25885	X	17420	-0-	-8465	-0-	12914	3	4506	9	Y	4096	4105	0			335
09	0		26289	-0-	26289	26289	20650	3	5639	9	Y	5126	5217	0			244
10	0		22225	-0-	22225	48514	17324	3	4901	9	Y	4455	4426	0	21	8	252

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

05	34844	X	26967	-0-	-7877	-0-	24985	3	1982	9	N	1802	1776	0	26	8	-0-
06	33360	X	15638	-0-	-17722	-0-	14274	3	1364	9	N	1240	1224	0	16	8	-0-
07	34844	X	29441	-0-	-5403	-0-	27160	3	2281	9	N	2074	2037	0	37	8	-0-
08	34844	X	26230	-0-	-8614	-0-	23968	3	2262	9	N	2056	2025	0	31	8	-0-
09	0		23557	-0-	23557	23557	21445	3	2112	9	N	1920	1892	0	28	8	-0-
10	0		24520	-0-	24520	48077	22388	3	2132	9	N	1938	1903	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	11556	-0-	-4347	-0-	9212	3	2344	9	N	2131	2098	0	33	8	-0-
06	14160	X	11000	-0-	-3160	-0-	8708	3	2292	9	N	2084	2056	0	28	8	-0-
07	13919	X	10126	-0-	-3793	-0-	7939	3	2187	9	N	1988	1958	0	30	8	-0-
08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	11134	3	2303	9	N	2094	2059	0	35	8	-0-
09	0		13867	-0-	13867	13867	11687	3	2180	9	N	1982	1947	0	35	8	-0-
10	0		12804	-0-	12804	26671	10862	3	1942	9	N	1765	1727	0	38	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

05	28055	X	25275	-0-	-2780	-0-	18992	3	6283	9	N	5712	5672	0	40	8	-0-
06	27000	X	23198	-0-	-3802	-0-	17630	3	5568	9	N	5062	5017	0	45	8	-0-
07	28365	X	24818	-0-	-3547	-0-	18715	3	6103	9	N	5548	5520	0	28	8	-0-
08	28365	X	26168	-0-	-2197	-0-	19837	3	6331	9	N	5755	5723	0	32	8	-0-
09	0		26835	-0-	26835	26835	20699	3	6136	9	N	5578	5543	0	35	8	-0-
10	0		24653	-0-	24653	51488	18382	3	6271	9	N	5701	5666	0	35	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	11797	3	153	4	N	3324	3264	0	15	8	384
							3656	9									
06	14910	X	13856	-0-	-1054	-0-	10571	3	115	4	N	2882	2824	0	16	8	426
							3170	9									
07	15810	X	14294	-0-	-1516	-0-	10867	3	135	4	N	2993	3078	0	10	8	331
							3292	9									
08	15810	X	13853	-0-	-1957	-0-	10507	3	145	4	N	2910	2865	0	1	8	375
							3201	9									
09	0		13827	-0-	13827	13827	10614	3	140	4	N	2794	2787	0			382
							3073	9									
10	0		14442	-0-	14442	28269	11228	3	139	4	N	2795	2791	0	2	8	384
							3075	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	10490	3	3062	9	N	2784	2760	0	24	8	-0-
06	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	8997	3	2569	9	N	2335	2315	0	20	8	-0-
07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	10293	3	2978	9	N	2707	2679	0	28	8	-0-
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	10299	3	2918	9	N	2653	2627	0	26	8	-0-
09	0		12637	-0-	12637	12637	9786	3	2851	9	N	2592	2568	0	24	8	-0-
10	0		12633	-0-	12633	25270	9789	3	2844	9	N	2585	2554	0	31	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

05	17329	X	15638	-0-	-1691	-0-	13132	3	2506	9	N	2278	2257	0	21	8	-0-
06	16770	X	15379	-0-	-1391	-0-	12955	3	2424	9	N	2204	2185	0	19	8	-0-
07	16616	X	14040	-0-	-2576	-0-	11843	3	2197	9	N	1997	1975	0	22	8	-0-
08	16616	X	14516	-0-	-2100	-0-	12087	3	2429	9	N	2208	2185	0	23	8	-0-
09	0		11515	-0-	11515	11515	9663	3	1852	9	N	1684	1666	0	18	8	-0-
10	0		13925	-0-	13925	25440	11712	3	2213	9	N	2012	1986	0	26	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
05	11470	X	872	-0-	-10598	-0-	1	1	864	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	11100	X	32	-0-	-11068	-0-	1	3	31	9	N	28	28	0			-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1	1	8296	3	N	2475	2438	0	37	8	-0-
							2723	9									
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	2	1	8170	3	N	3347	3295	0	52	8	-0-
							3682	9									
09	0		12712	-0-	12712	12712	2	1	8977	3	N	3394	3340	0	54	8	-0-
							3733	9									
10	0		1284	-0-	1284	13996	1000	3	284	9	N	258	256	0	2	8	-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

05	28613	X	27448	-0-	-1165	-0-	23077	3	4371	9	N	3974	3926	0	48	8	-0-
06	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	24837	3	4445	9	N	4041	3991	0	50	8	-0-
07	30194	X	27562	-0-	-2632	-0-	23285	3	4277	9	N	3888	3829	0	59	8	-0-
08	30194	X	25213	-0-	-4981	-0-	21403	3	3810	9	N	3464	3412	0	52	8	-0-
09	0		28057	-0-	28057	28057	23843	3	4214	9	N	3831	3776	0	55	8	-0-
10	0		27693	-0-	27693	55750	23540	3	4153	9	N	3775	3710	0	65	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

05	24645	X	24423	-0-	-222	-0-	19984	3	4439	9	N	4035	3989	0	46	8	-0-
06	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	18537	3	4223	9	N	3839	3797	0	42	8	-0-
07	28365	X	22763	-0-	-5602	-0-	18419	3	4344	9	N	3949	3898	0	51	8	-0-
08	28365	X	23177	-0-	-5188	-0-	18935	3	4242	9	N	3856	3807	0	49	8	-0-
09	0		21313	-0-	21313	21313	17442	3	3871	9	N	3519	3474	0	45	8	-0-
10	0		21096	-0-	21096	42409	17051	3	4045	9	N	3677	3622	0	55	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

05	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	19646	3	3739	9	Y	3399	3364	0	35	8	-0-
06	24210	X	20694	-0-	-3516	-0-	17652	3	3042	9	Y	2765	2736	0	29	8	-0-
07	25017	X	11681	-0-	-13336	-0-	9780	3	1901	9	Y	1728	1701	0	27	8	-0-
08	25017	X	7476	-0-	-17541	-0-	6017	3	1459	9	Y	1326	1310	0	16	8	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

05	20367	X	13623	-0-	-6744	-0-	10889	3	2734	9	N	2485	2457	0	28	8	-0-
06	19710	X	11557	-0-	-8153	-0-	9189	3	2368	9	N	2153	2130	0	23	8	-0-
07	20367	X	12226	-0-	-8141	-0-	9763	3	2463	9	N	2239	2208	0	31	8	-0-
08	13609	X	12595	-0-	-1014	-0-	10030	3	2565	9	N	2332	2302	0	30	8	-0-
09	0		12374	-0-	12374	12374	10011	3	2363	9	N	2148	2121	0	27	8	-0-
10	0		12166	-0-	12166	24540	9872	3	2294	9	N	2085	2054	0	31	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

05	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	19384	3	3033	9	N	2757	2724	0	33	8	-0-
06	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	17557	3	2787	9	N	2534	2505	0	29	8	-0-
07	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	14526	3	2607	9	N	2370	2336	0	34	8	-0-
08	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	16165	3	2468	9	N	2244	2212	0	32	8	-0-
09	0		17550	-0-	17550	17550	15100	3	2450	9	N	2227	2196	0	31	8	-0-
10	0		17152	-0-	17152	34702	14696	3	2456	9	N	2233	2196	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	37872	-0-	-2521	-0-	31417	3	6455	9	N	5868	5824	0	44	8	-0-
06	41880	X	33727	-0-	-8153	-0-	27891	3	5836	9	N	5305	5271	0	34	8	-0-
07	39649	X	30981	-0-	-8668	-0-	25316	3	5665	9	N	5150	5120	0	30	8	-0-
08	39215	X	30310	-0-	-8905	-0-	24692	3	5618	9	N	5107	5074	0	33	8	-0-
09	0		25795	-0-	25795	25795	20957	3	4838	9	N	4398	4362	0	36	8	-0-
10	0		16056	-0-	16056	41851	13058	3	2998	9	N	2725	2689	0	36	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

05	38254	X	16890	-0-	-21364	-0-	16029	3	861	9	N	783	749	0	34	8	-0-
06	42960	X	181	-0-	-42779	-0-	6	3	175	9	N	159	120	0	39	8	-0-
07	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	21	21	8			-0-
08	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

05	22258	X	22143	-0-	-115	-0-	18749	3	3394	9	N	3085	3061	0	24	8	-0-
06	21540	X	20422	-0-	-1118	-0-	17173	3	3249	9	N	2954	2932	0	22	8	-0-
07	24025	X	21779	-0-	-2246	-0-	18923	3	2856	9	N	2596	2571	0	25	8	-0-
08	24025	X	15818	-0-	-8207	-0-	13896	3	1922	9	N	1747	1730	0	17	8	-0-
09	0		19984	-0-	19984	19984	16834	3	3150	9	N	2864	2837	0	27	8	-0-
10	0		19788	-0-	19788	39772	16644	3	3144	9	N	2858	2829	0	29	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

05	32829	X	17852	-0-	-14977	-0-	14499	3	163	4	N	2900	2867	0	34	8	347
							3190	9									
06	30870	X	17382	-0-	-13488	-0-	14506	3	146	4	N	2482	2542	0	35	8	252
							2730	9									
07	31899	X	18428	-0-	-13471	-0-	15332	3	140	4	N	2687	2633	0	19	8	287
							2956	9									
08	20057	X	16781	-0-	-3276	-0-	14087	3	136	4	N	2325	2339	0			273
							2558	9									
09	0		17477	-0-	17477	17477	14486	3	163	4	N	2571	2524	0	24	8	296
							2828	9									
10	0		16376	-0-	16376	33853	13649	3	149	4	N	2344	2327	0			313
							2578	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

05	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	11149	3	3483	9	N	3166	3144	0	22	8	-0-
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	12318	3	3246	9	N	2951	2931	0	20	8	-0-
07	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	12477	3	3242	9	N	2947	2923	0	24	8	-0-
08	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11365	3	2874	9	N	2613	2506	0	107	8	-0-
09	0		14102	-0-	14102	14102	11288	3	2814	9	N	2558	2536	0	22	8	-0-
10	0		13481	-0-	13481	27583	10884	3	2597	9	N	2361	2256	0	105	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	204	0	4	8	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	197	0	3	8	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	371	0	1	8	4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	231	0	5	8	2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	311	0			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	767	756	0	7	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	19454	-0-	-2494	-0-	16258	3	3196	9	N	2905	2861	0	44	8	-0-
06	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	17717	3	3106	9	N	2824	2782	0	42	8	-0-
07	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	17267	3	2831	9	N	2574	2525	0	49	8	-0-
08	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	18090	3	3178	9	N	2889	2839	0	50	8	-0-
09	0		15782	-0-	15782	15782	13396	3	2386	9	N	2169	2132	0	37	8	-0-
10	0		21661	-0-	21661	37443	18534	3	3127	9	N	2843	2781	0	62	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

05	26381	X	25076	-0-	-1305	-0-	20866	3	4210	9	N	3827	3777	0	50	8	-0-
06	35340	X	23544	-0-	-11796	-0-	19598	3	3946	9	N	3587	3542	0	45	8	-0-
07	24552	X	20594	-0-	-3958	-0-	17317	3	3277	9	N	2979	2928	0	51	8	-0-
08	25079	X	23046	-0-	-2033	-0-	19124	3	3922	9	N	3565	3514	0	51	8	-0-
09	0		22773	-0-	22773	22773	18902	3	3871	9	N	3519	3469	0	50	8	-0-
10	0		22855	-0-	22855	45628	19006	3	3849	9	N	3499	3440	0	59	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

05	44702	X	34700	-0-	-10002	-0-	31872	3	2828	9	N	2571	2530	0	41	8	-0-
06	43260	X	35242	-0-	-8018	-0-	32501	3	2741	9	N	2492	2453	0	39	8	-0-
07	37322	X	37322	-0-	-0-	-0-	34378	3	2944	9	N	2676	2628	0	48	8	-0-
08	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	32942	3	2721	9	N	2474	2431	0	43	8	-0-
09	0		33108	-0-	33108	33108	30512	3	2596	9	N	2360	2318	0	42	8	-0-
10	0		31947	-0-	31947	65055	29504	3	2443	9	N	2221	2172	0	49	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6084	3	682	9	N	620	611	0	9	8	-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	4934	3	650	9	N	591	583	0	8	8	-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4521	3	507	9	N	461	453	0	8	8	-0-
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5182	3	634	9	N	576	567	0	9	8	-0-
09	0		5197	-0-	5197	5197	4616	3	581	9	N	528	520	0	8	8	-0-
10	0		5455	-0-	5455	10652	4892	3	563	9	N	512	502	0	10	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

05	36952	X	33243	-0-	-3709	-0-	26265	3	6978	9	Y	6344	6305	0	39	8	-0-
06	30510	X	15007	-0-	-15503	-0-	12198	3	2809	9	Y	2554	2534	0	20	8	-0-
07	32767	X	223	-0-	-32544	-0-	17	3	206	9	Y	187	175	0	12	8	-0-
08	33232	X	13219	-0-	-20013	-0-	9775	3	3444	9	Y	3131	3092	0	39	8	-0-
09	0		15617	-0-	15617	15617	11324	3	4293	9	Y	3903	3859	0	44	8	-0-
10	0		16466	-0-	16466	32083	12206	3	4260	9	Y	3873	3823	0	50	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	4	1	16615	3	N	2295	2269	0	26	8	-0-
							2525	9									
06	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	4	1	16440	3	N	2241	2218	0	23	8	-0-
							2465	9									
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	4	1	15573	3	N	2263	2236	0	27	8	-0-
							2489	9									
08	19158	X	16627	-0-	-2531	-0-	4	1	14322	3	N	2092	2067	0	25	8	-0-
							2301	9									
09	0		15869	-0-	15869	15869	4	1	13600	3	N	2059	2036	0	23	8	-0-
							2265	9									
10	0		15748	-0-	15748	31617	4	1	13441	3	N	2094	2065	0	29	8	-0-
							2303	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

05	22909	X	19223	-0-	-3686	-0-	14556	3	4667	9	N	4243	4211	0	32	8	-0-
06	21690	X	20323	-0-	-1367	-0-	15923	3	4400	9	N	4000	3971	0	29	8	-0-
07	21514	X	20245	-0-	-1269	-0-	15839	3	4406	9	N	4005	3969	0	36	8	-0-
08	21514	X	18360	-0-	-3154	-0-	14319	3	4041	9	N	3674	3516	0	158	8	-0-
09	0		18743	-0-	18743	18743	14771	3	3972	9	N	3611	3579	0	32	8	-0-
10	0		17649	-0-	17649	36392	13654	3	3995	9	N	3632	3483	0	149	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

05	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	28608	3	5883	9	N	5348	5293	0	55	8	-0-
06	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	24862	3	5057	9	N	4597	4550	0	47	8	-0-
07	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	27789	3	5993	9	N	5448	5383	0	65	8	-0-
08	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	28234	3	6067	9	N	5515	5453	0	62	8	-0-
09	0		33431	-0-	33431	33431	28129	3	5302	9	N	4820	4761	0	59	8	-0-
10	0		32361	-0-	32361	65792	27178	3	5183	9	N	4712	4643	0	69	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

05	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	34023	3	4211	9	N	3828	3768	0	60	8	-0-
06	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	31726	3	4125	9	N	3750	3704	0	46	8	-0-
07	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	26517	3	3457	9	N	3143	3088	0	55	8	-0-
08	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	27496	3	3625	9	N	3295	3246	0	49	8	-0-
09	0		26367	-0-	26367	26367	23066	3	3301	9	N	3001	2957	0	44	8	-0-
10	0		25143	-0-	25143	51510	21844	3	3299	9	N	2999	2947	0	52	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

05	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	18008	3	3329	9	N	3026	3007	0	19	8	-0-
06	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	9580	3	1709	9	N	1554	1544	0	10	8	-0-
07	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	15260	3	2934	9	N	2667	2644	0	23	8	-0-
08	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	16356	3	3056	9	N	2778	2758	0	20	8	-0-
09	0		19201	-0-	19201	19201	16092	3	3109	9	N	2826	2807	0	19	8	-0-
10	0		18958	-0-	18958	38159	15973	3	2985	9	N	2714	2691	0	23	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

05	35278	X	31588	-0-	-3690	-0-	28748	3	2840	9	N	2582	2553	0	29	8	-0-
06	32010	X	30214	-0-	-1796	-0-	27566	3	2648	9	N	2407	2380	0	27	8	-0-
07	32333	X	29867	-0-	-2466	-0-	27243	3	2624	9	N	2385	2352	0	33	8	-0-
08	32333	X	29707	-0-	-2626	-0-	27088	3	2619	9	N	2381	2348	0	33	8	-0-
09	0		28288	-0-	28288	28288	25686	3	2602	9	N	2365	2331	0	34	8	-0-
10	0		27860	-0-	27860	56148	25373	3	2487	9	N	2261	2217	0	44	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
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	20192	3	3681	9	N	3346	3323	0	23	8	-0-
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	17524	3	3093	9	N	2812	2793	0	19	8	-0-
07	26757	X	26757	-0-	-0-	-0-	22898	3	3859	9	N	3508	3478	0	30	8	-0-
08	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	20964	3	3530	9	N	3209	3184	0	25	8	-0-
09	0		19868	-0-	19868	19868	16782	3	3086	9	N	2805	2783	0	22	8	-0-
10	0		18741	-0-	18741	38609	15622	3	3119	9	N	2835	2807	0	28	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

05	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	20722	3	4987	9	N	4534	4490	0	44	8	-0-
06	26114	X	26114	-0-	-0-	-0-	20667	3	5447	9	N	4952	4911	0	41	8	-0-
07	27621	X	27132	-0-	-489	-0-	21851	3	5281	9	N	4801	4751	0	50	8	-0-
08	27621	X	24624	-0-	-2997	-0-	19844	3	4780	9	N	4345	4305	0	40	8	-0-
09	0		25675	-0-	25675	25675	20466	3	5209	9	N	4735	4696	0	39	8	-0-
10	0		22943	-0-	22943	48618	18367	3	4576	9	N	4160	4118	0	42	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	5054	3	1939	9	N	1763	1726	0	19	8	52
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	5404	3	2665	9	N	2423	2417	0	16	8	42
07	6727	X	6135	-0-	-592	-0-	4167	3	1968	9	N	1789	1774	0	12	8	45
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	5278	3	1926	9	N	1751	1737	0	12	8	47
09	0		7852	-0-	7852	7852	6204	3	1648	9	N	1498	1496	0	13	8	36
10	0		7464	-0-	7464	15316	5966	3	1498	9	N	1362	1340	0	13	8	45

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

05	38958	X	38958	-0-	-0-	-0-	32839	3	6119	9	N	5563	5504	0	59	8	-0-
06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	15530	3	3200	9	N	2909	2880	0	29	8	-0-
07	35956	X	35956	-0-	-0-	-0-	29839	3	6117	9	N	5561	5493	0	68	8	-0-
08	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	31581	3	5751	9	N	5228	5166	0	62	8	-0-
09	0		35052	-0-	35052	35052	29846	3	5206	9	N	4733	4675	0	58	8	-0-
10	0		22595	-0-	22595	57647	19036	3	3559	9	N	3235	3189	0	46	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

05	33914	X	31166	-0-	-2748	-0-	26848	3	4318	9	Y	3925	3842	0	53	8	115
06	32670	X	30261	-0-	-2409	-0-	25128	3	5133	9	Y	4666	4661	0	40	8	80
07	32457	X	21940	-0-	-10517	-0-	18468	3	3472	9	Y	3156	3126	0	31	8	79
08	29140	X	20195	-0-	-8945	-0-	16522	3	3673	9	Y	3339	3295	0	34	8	89
09	0		22679	-0-	22679	22679	18981	3	3698	9	Y	3362	3330	0	40	8	81
10	0		24102	-0-	24102	46781	20660	3	3442	9	Y	3129	3066	0	40	8	104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	18691	-0-	-1459	-0-	15530	3	3161	9	Y	2874	2864	0	28	8	192
06	23160	X	17831	-0-	-5329	-0-	14804	3	3027	9	Y	2752	1498	0	1273	1	160
													13	8			
07	23932	X	16344	-0-	-7588	-0-	13616	3	2728	9	Y	2480	2563	1			77
08	23932	X	19906	-0-	-4026	-0-	16786	3	3120	9	Y	2836	2169	0	517	1	199
													28	8			
09	0		15906	-0-	15906	15906	13490	3	2416	9	Y	2196	1777	0	513	1	77
													28	8			
10	0		16240	-0-	16240	32146	13904	3	2336	9	Y	2124	2028	0	26	8	147

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

05	55304	X	30383	-0-	-24921	-0-	22416	3	7967	9	N	7243	7186	0	57	8	-0-
06	32970	X	28092	-0-	-4878	-0-	20883	3	7209	9	N	6554	6512	0	42	8	-0-
07	31310	X	29121	-0-	-2189	-0-	21731	3	7390	9	N	6718	6681	0	37	8	-0-
08	31310	X	29091	-0-	-2219	-0-	21900	3	7191	9	N	6537	6498	0	39	8	-0-
09	0		26342	-0-	26342	26342	19835	3	6507	9	N	5915	5875	0	40	8	-0-
10	0		27356	-0-	27356	53698	20719	3	6637	9	N	6034	5991	0	43	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

05	42098	X	32532	-0-	-9566	-0-	26792	3	5740	9	N	5218	5158	0	60	8	-0-
06	39660	X	27001	-0-	-12659	-0-	22753	3	4248	9	N	3862	3814	0	48	8	-0-
07	42862	X	42862	-0-	-0-	-0-	36108	3	6754	9	N	6140	6051	0	89	8	-0-
08	46582	X	46582	-0-	-0-	-0-	40310	3	6272	9	N	5702	5617	0	85	8	-0-
09	0		45581	-0-	45581	45581	39367	3	6214	9	N	5649	5568	0	81	8	-0-
10	0		46432	-0-	46432	92013	39626	3	6806	9	N	6187	6092	0	95	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

05	19034	X	18201	-0-	-833	-0-	14887	3	3314	9	N	3013	2930	0	54	8	88
06	16920	X	15930	-0-	-990	-0-	12347	3	3583	9	N	3257	3253	0	36	8	56
07	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	13679	3	3430	9	N	3118	3063	0	33	8	78
08	18197	X	17450	-0-	-747	-0-	13916	3	3534	9	N	3213	3167	0	38	8	86
09	0		16152	-0-	16152	16152	13080	3	3072	9	N	2793	2773	0	39	8	67
10	0		14253	-0-	14253	30405	12360	3	1893	9	N	1721	1691	0	40	8	57

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

05	36952	X	24189	-0-	-12763	-0-	2	1	18445	3	N	5220	5186	0	34	8	-0-
							5742	9									
06	34410	X	3729	-0-	-30681	-0-	1	1	2560	3	N	1062	1027	0	35	8	-0-
							1168	9									
07	32147	X	3159	-0-	-28988	-0-	2	1	2224	3	N	848	764	0	84	8	-0-
							933	9									
08	32147	X	11171	-0-	-20976	-0-	2	1	8824	3	N	2132	2072	0	60	8	-0-
							2345	9									
09	0		13128	-0-	13128	13128	2	1	10495	3	N	2392	2344	0	48	8	-0-
							2631	9									
10	0		13845	-0-	13845	26973	2	1	11029	3	N	2558	2497	0	61	8	-0-
							2814	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80560 X	80560	-0-	-0-	-0-	65977	3	14583	9	N	13257	13106	0	151	8	-0-
06	64641 X	64641	-0-	-0-	-0-	53002	3	11639	9	N	10581	10464	0	117	8	-0-
07	84103 X	68288	-0-	-15815	-0-	55675	3	12613	9	N	11466	11315	0	151	8	-0-
08	84103 X	78026	-0-	-6077	-0-	64886	3	13140	9	N	11945	11797	0	148	8	-0-
09	0	69649	-0-	69649	69649	58016	3	11633	9	N	10575	10438	0	137	8	-0-
10	0	65828	-0-	65828	135477	54763	3	11065	9	N	10059	9905	0	154	8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

05	14601 X	11195	-0-	-3406	-0-	8254	3	157	4	N	2531	2462	0	47	8	74
						2784	9									
06	13830 X	12640	-0-	-1190	-0-	9358	3	188	4	N	2813	2804	0	35	8	48
						3094	9									
07	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	11535	3	152	4	N	2377	2331	0	34	8	60
						2615	9									
08	11191 X	10999	-0-	-192	-0-	8357	3	130	4	N	2284	2268	0	15	8	61
						2512	9									
09	0	11321	-0-	11321	11321	8997	3	121	4	N	2003	1981	0	35	8	48
						2203	9									
10	0	16852	-0-	16852	28173	14620	3	114	4	N	1925	1876	0	33	8	64
						2118	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

05	24583 X	20147	-0-	-4436	-0-	16290	3	3857	9	Y	3506	3441	0	39	8	103
06	23790 X	20578	-0-	-3212	-0-	15712	3	4866	9	Y	4424	4414	0	37	8	76
07	24707 X	19963	-0-	-4744	-0-	15222	3	4741	9	Y	4310	4240	0	37	8	109
08	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	31703	3	10856	9	Y	9869	9663	0	50	8	265
09	0	16200	-0-	16200	16200	12329	3	3871	9	Y	3519	3659	0	41	8	84
10	0	15257	-0-	15257	31457	11554	3	3703	9	Y	3366	3292	0	46	8	112

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

05	25544 X	15062	-0-	-10482	-0-	11891	3	3171	9	N	2883	2857	0	26	8	-0-
06	21030 X	10694	-0-	-10336	-0-	8497	3	2197	9	N	1997	1978	0	19	8	-0-
07	19127 X	17169	-0-	-1958	-0-	14059	3	3110	9	N	2827	2795	0	32	8	-0-
08	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	17053	3	3247	9	N	2952	2922	0	30	8	-0-
09	0	19252	-0-	19252	19252	16505	3	2747	9	N	2497	2469	0	28	8	-0-
10	0	18174	-0-	18174	37426	15275	3	2899	9	N	2635	2604	0	31	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

05	24738 X	21970	-0-	-2768	-0-	18728	3	3242	9	N	2947	2920	0	27	8	-0-
06	22950 X	21575	-0-	-1375	-0-	18514	3	3061	9	N	2783	2759	0	24	8	-0-
07	23715 X	21028	-0-	-2687	-0-	18043	3	2985	9	N	2714	2684	0	30	8	-0-
08	23219 X	21191	-0-	-2028	-0-	18283	3	2908	9	N	2644	2616	0	28	8	-0-
09	0	19036	-0-	19036	19036	16112	3	2924	9	N	2658	2629	0	29	8	-0-
10	0	18486	-0-	18486	37522	15568	3	2918	9	N	2653	2618	0	35	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
05	19995	X	17091	-0-	-2904	-0-	14110	3	2981	9	Y	2710	2684	0	26	8	-0-
06	17400	X	14504	-0-	-2896	-0-	11937	3	2567	9	Y	2334	2315	0	19	8	-0-
07	17949	X	13259	-0-	-4690	-0-	10847	3	2412	9	Y	2193	2178	0	15	8	-0-
08	17949	X	17070	-0-	-879	-0-	14159	3	2911	9	Y	2646	2626	0	20	8	-0-
09	0		17176	-0-	17176	17176	14376	3	2800	9	Y	2545	2525	0	20	8	-0-
10	0		16008	-0-	16008	33184	13302	3	2706	9	Y	2460	2439	0	21	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

05	36888	X	36888	-0-	-0-	-0-	30160	3	314	4	N	5831	5761	0	70	8	-0-
							6414	9									
06	37141	X	37141	-0-	-0-	-0-	30478	3	309	4	N	5776	5721	0	55	8	-0-
							6354	9									
07	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	27845	3	286	4	N	5296	5253	0	43	8	-0-
							5826	9									
08	37328	X	37328	-0-	-0-	-0-	30750	3	305	4	N	5703	5654	0	49	8	-0-
							6273	9									
09	0		34861	-0-	34861	34861	28793	3	281	4	N	5261	5208	0	53	8	-0-
							5787	9									
10	0		36194	-0-	36194	71055	29906	3	290	4	N	5453	5399	0	54	8	-0-
							5998	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

05	43183	X	34650	-0-	-8533	-0-	27460	3	7190	9	N	6536	6476	0	60	8	-0-
06	39450	X	34616	-0-	-4834	-0-	27620	3	6996	9	N	6360	6313	0	47	8	-0-
07	40021	X	31479	-0-	-8542	-0-	25197	3	6282	9	N	5711	5673	0	38	8	-0-
08	40021	X	34686	-0-	-5335	-0-	27969	3	6717	9	N	6106	6061	0	45	8	-0-
09	0		32815	-0-	32815	32815	26704	3	6111	9	N	5555	5508	0	47	8	-0-
10	0		36057	-0-	36057	68872	29310	3	6747	9	N	6134	6081	0	53	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

05	34534	X	27167	-0-	-7367	-0-	22174	3	4993	9	Y	4539	4482	0	57	8	-0-
06	33420	X	25557	-0-	-7863	-0-	20882	3	4675	9	Y	4250	4209	0	41	8	-0-
07	34534	X	25115	-0-	-9419	-0-	20555	3	4560	9	Y	4145	4110	0	35	8	-0-
08	23033	X	22489	-0-	-544	-0-	18422	3	4067	9	Y	3697	3664	0	33	8	-0-
09	0		23624	-0-	23624	23624	19174	3	4450	9	Y	4045	4004	0	41	8	-0-
10	0		18512	-0-	18512	42136	15252	3	3260	9	Y	2964	2933	0	31	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

05	9269	X	8809	-0-	-460	-0-	6875	3	79	4	Y	1686	1678	0	7	8	8
							1855	9									
06	7560	X	7089	-0-	-471	-0-	5634	3	69	4	Y	1260	1250	0	13	8	5
							1386	9									
07	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	8514	3	107	4	Y	2141	2103	0	34	8	9
							2355	9									
08	8804	X	8294	-0-	-510	-0-	6487	3	79	4	Y	1571	1562	0	10	8	8
							1728	9									
*09	8520	X	8171	-0-	-349	-0-	6550	3	72	4	Y	1408	1393	0	12	8	11
							1549	9									
10	10478	X	5821	-0-	-4657	-0-	4605	3	55	4	Y	1055	1041	0	16	8	9
							1161	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	32826	-0-	-4932	-0-	29559	3	3267	9	Y	2970	2931	0	39	8	-0-
06	36540	X	31396	-0-	-5144	-0-	28301	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30	8	-0-
07	37758	X	30847	-0-	-6911	-0-	27708	3	3139	9	Y	2854	2828	0	26	8	-0-
08	32302	X	27981	-0-	-4321	-0-	25684	3	2297	9	Y	2088	2061	0	27	8	-0-
09	0		29590	-0-	29590	29590	26754	3	2836	9	Y	2578	2548	0	30	8	-0-
10	0		20131	-0-	20131	49721	18169	3	1962	9	Y	1784	1762	0	22	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

05	31248	X	26874	-0-	-4374	-0-	21522	3	5352	9	Y	4865	4824	0	41	8	-0-
06	30240	X	24271	-0-	-5969	-0-	19376	3	4895	9	Y	4450	4419	0	31	8	-0-
07	30969	X	8084	-0-	-22885	-0-	6288	3	1796	9	Y	1633	1604	0	29	8	-0-
08	22196	X	12017	-0-	-10179	-0-	9368	3	2649	9	Y	2408	2374	0	34	8	-0-
09	0		17511	-0-	17511	17511	13460	3	4051	9	Y	3683	3639	0	44	8	-0-
10	0		13107	-0-	13107	30618	10210	3	2897	9	Y	2634	2604	0	30	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

05	29729	X	24963	-0-	-4766	-0-	19855	3	5108	9	Y	4644	4604	0	40	8	-0-
06	28770	X	23543	-0-	-5227	-0-	18690	3	4853	9	Y	4412	4381	0	31	8	-0-
07	29729	X	20189	-0-	-9540	-0-	15962	3	4227	9	Y	3843	3811	0	32	8	-0-
08	26536	X	19833	-0-	-6703	-0-	15658	3	4175	9	Y	3795	3766	0	29	8	-0-
09	0		19520	-0-	19520	19520	14878	3	4642	9	Y	4220	4183	0	37	8	-0-
10	0		17225	-0-	17225	36745	13622	3	3603	9	Y	3275	3247	0	28	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

05	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	23453	3	4591	9	Y	4174	4135	0	39	8	-0-
06	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	21479	3	4134	9	Y	3758	3729	0	29	8	-0-
07	29636	X	26582	-0-	-3054	-0-	22383	3	4199	9	Y	3817	3792	0	25	8	-0-
08	26040	X	23465	-0-	-2575	-0-	19760	3	3705	9	Y	3368	3344	0	24	8	-0-
09	0		24769	-0-	24769	24769	20819	3	3950	9	Y	3591	3561	0	30	8	-0-
10	0		15724	-0-	15724	40493	13065	3	2659	9	Y	2417	2396	0	21	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

05	48794	X	39795	-0-	-8999	-0-	32367	3	7428	9	Y	6753	6697	0	56	8	-0-
06	47220	X	36717	-0-	-10503	-0-	29862	3	6855	9	Y	6232	6189	0	43	8	-0-
07	47802	X	31621	-0-	-16181	-0-	25266	3	6355	9	Y	5777	5744	0	33	8	-0-
08	34937	X	13177	-0-	-21760	-0-	10520	3	2657	9	Y	2415	2390	0	25	8	-0-
09	0		39398	-0-	39398	39398	32417	3	6981	9	Y	6346	6285	0	61	8	-0-
10	0		27880	-0-	27880	67278	23095	3	4785	9	Y	4350	4313	0	37	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	10091	3	156	4	Y	2366	2301	0	52	8	304
							2603	9									
06	14340	X	12200	-0-	-2140	-0-	9398	3	98	4	Y	2458	2343	0	36	8	383
							2704	9									
07	14818	X	11323	-0-	-3495	-0-	10008	3	46	4	Y	1154	1164	0	29	8	344
							1269	9									
08	12958	X	11094	-0-	-1864	-0-	8935	3	76	4	Y	1894	1908	0	27	8	303
							2083	9									
09	0		12491	-0-	12491	12491	10139	3	83	4	Y	2063	1964	0	36	8	366
							2269	9									
10	0		11422	-0-	11422	23913	9104	3	81	4	Y	2034	2022	0	57	8	321
							2237	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	24975	-0-	-3235	-0-	21311	3	3664	9	Y	3331	3303	0	28	8	-0-
06	26400	X	23237	-0-	-3163	-0-	19609	3	3628	9	Y	3298	3276	0	22	8	-0-
07	26846	X	21852	-0-	-4994	-0-	18860	3	2992	9	Y	2720	2702	0	18	8	-0-
08	26226	X	20576	-0-	-5650	-0-	17841	3	2735	9	Y	2486	2464	0	22	8	-0-
09	0		19306	-0-	19306	19306	16475	3	2831	9	Y	2574	2544	0	30	8	-0-
10	0		30198	-0-	30198	49504	25213	3	4985	9	Y	4532	4498	0	34	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

05	73594	X	67925	-0-	-5669	-0-	64863	3	3062	9	Y	2784	2713	0	71	8	-0-
06	69780	X	62621	-0-	-7159	-0-	60069	3	2552	9	Y	2320	2258	0	62	8	-0-
07	71920	X	62536	-0-	-9384	-0-	59892	3	2644	9	Y	2404	2350	0	54	8	-0-
08	67828	X	58148	-0-	-9680	-0-	55505	3	2643	9	Y	2403	2356	0	47	8	-0-
09	0		62693	-0-	62693	62693	59915	3	2778	9	Y	2525	2462	0	63	8	-0-
10	0		45143	-0-	45143	107836	43185	3	1958	9	Y	1780	1737	0	43	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

*12	101835	X	31185	-0-	-70650	-0-	26845	3	4340	9	N	3945	3914	0	31	8	-0-
*01	101835	X	27981	-0-	-73854	-0-	23804	3	4177	9	N	3797	3770	0	27	8	-0-
*02	91980	X	23019	-0-	-68961	-0-	19625	3	3394	9	N	3085	3056	0	29	8	-0-
*03	101835	X	28798	-0-	-73037	-0-	24759	3	4039	9	N	3672	3631	0	41	8	-0-
*04	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	26549	3	3979	9	N	3617	3595	0	22	8	-0-
*05	31202	X	31202	-0-	-0-	-0-	27585	3	3617	9	N	3288	3253	0	35	8	-0-
*06	27720	X	26228	-0-	-1492	-0-	22807	3	3421	9	N	3110	3084	0	26	8	-0-
*07	31062	X	29773	-0-	-1289	-0-	26178	3	3595	9	N	3268	3245	0	23	8	-0-
*08	31465	X	29055	-0-	-2410	-0-	25577	3	3478	9	N	3162	3138	0	24	8	-0-
*09	30450	X	28562	-0-	-1888	-0-	25232	3	3330	9	N	3027	3000	0	27	8	-0-
*10	39122	X	27369	-0-	-11753	-0-	24186	3	3183	9	N	2894	2865	0	29	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

05	36363	X	34365	-0-	-1998	-0-	28177	3	6188	9	Y	5625	5572	0	53	8	-0-
06	35190	X	30876	-0-	-4314	-0-	25251	3	5625	9	Y	5114	5074	0	40	8	-0-
07	36363	X	28790	-0-	-7573	-0-	23374	3	5416	9	Y	4924	4890	0	34	8	-0-
08	31558	X	29120	-0-	-2438	-0-	23762	3	5358	9	Y	4871	4837	0	34	8	-0-
09	0		28623	-0-	28623	28623	23471	3	5152	9	Y	4684	4645	0	39	8	-0-
10	0		19798	-0-	19798	48421	16183	3	3615	9	Y	3286	3258	0	28	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

05	25730	X	24495	-0-	-1235	-0-	20034	3	4461	9	Y	4055	4006	0	49	8	-0-
06	25170	X	23325	-0-	-1845	-0-	19078	3	4247	9	Y	3861	3822	0	39	8	-0-
07	26319	X	16067	-0-	-10252	-0-	13104	3	2963	9	Y	2694	2670	0	24	8	-0-
08	23126	X	96	-0-	-23030	-0-	87	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0		1399	-0-	1399	1399	1100	3	299	9	Y	272	266	0	6	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	4223	3	1507	9	N	1370	1346	0	24	8	-0-
06	5490	X	3893	-0-	-1597	-0-	2538	3	1355	9	N	1232	1214	0	18	8	-0-
07	5673	X	1383	-0-	-4290	-0-	106	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-
08	5735	X	2573	-0-	-3162	-0-	1263	3	1310	9	N	1191	1175	0	16	8	-0-
09	0		1378	-0-	1378	1378	107	3	1271	9	N	1155	1138	0	17	8	-0-
10	0		1330	-0-	1330	2708	107	3	1223	9	N	1112	1090	0	22	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
05	5611	X	4873	-0-	-738	-0-	2641	3	2232	9	Y	2029	2016	0	15	8	10
06	5430	X	4884	-0-	-546	-0-	2820	3	2064	9	Y	1876	1846	0	33	8	7
07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	5267	3	2542	9	Y	2311	2259	0	49	8	10
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	8469	3	4039	9	Y	3672	3635	0	27	8	20
*09	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	7534	3	2948	9	Y	2680	2653	0	27	8	20
10	5487	X	2957	-0-	-2530	-0-	1960	3	997	9	Y	906	881	0	38	8	7

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

05	30411	X	27657	-0-	-2754	-0-	22932	3	4725	9	Y	4295	4248	0	47	8	-0-
06	29790	X	26593	-0-	-3197	-0-	22002	3	4591	9	Y	4174	4137	0	37	8	-0-
07	31124	X	24298	-0-	-6826	-0-	20122	3	4176	9	Y	3796	3768	0	28	8	-0-
08	30907	X	27304	-0-	-3603	-0-	22696	3	4608	9	Y	4189	4154	0	35	8	-0-
09	0		26367	-0-	26367	26367	21916	3	4451	9	Y	4046	4010	0	36	8	-0-
10	0		27951	-0-	27951	54318	22921	3	5030	9	Y	4573	4533	0	40	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

05	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	19020	3	3962	9	N	3602	3560	0	42	8	-0-
06	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	18424	3	3720	9	N	3382	3350	0	32	8	-0-
07	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	18426	3	3653	9	N	3321	3293	0	28	8	-0-
08	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	17036	3	3457	9	N	3143	3115	0	28	8	-0-
09	0		20686	-0-	20686	20686	17330	3	3356	9	N	3051	3019	0	32	8	-0-
10	0		20027	-0-	20027	40713	16553	3	3474	9	N	3158	3125	0	33	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

05	39618	X	35479	-0-	-4139	-0-	27214	3	8265	9	Y	7514	7451	0	63	8	-0-
06	38340	X	31756	-0-	-6584	-0-	24243	3	7513	9	Y	6830	6783	0	47	8	-0-
07	36983	X	33488	-0-	-3495	-0-	25592	3	7896	9	Y	7178	7136	0	42	8	-0-
08	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	23882	3	7504	9	Y	6822	6779	0	43	8	-0-
09	0		33515	-0-	33515	33515	25940	3	7575	9	Y	6886	6837	0	49	8	-0-
10	0		32859	-0-	32859	66374	25226	3	7633	9	Y	6939	6888	0	51	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

05	44919	X	40186	-0-	-4733	-0-	33061	3	7125	9	N	6477	6410	0	67	8	-0-
06	43470	X	38770	-0-	-4700	-0-	31788	3	6982	9	N	6347	6285	0	62	8	-0-
07	42966	X	39427	-0-	-3539	-0-	32299	3	7128	9	N	6480	6404	0	76	8	-0-
08	41075	X	37414	-0-	-3661	-0-	30571	3	6843	9	N	6221	5881	0	340	8	-0-
09	0		35328	-0-	35328	35328	29222	3	6106	9	N	5551	5488	0	63	8	-0-
10	0		38074	-0-	38074	73402	30903	3	7171	9	N	6519	6180	0	339	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

05	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	2	1	5538	2	N	1101	1010	0	11	8	629
							1211	9									
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	3	1	5893	2	N	1171	1125	0	10	8	665
							1288	9									
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	3	1	6563	2	N	1299	1338	0	14	8	612
							1429	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	3	1	6190	2	N	1172	1238	0	5	8	541
							1289	9									
*09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	3	1	6137	2	N	1232	1318	0			455
							1355	9									
10	7998	X	7346	-0-	-652	-0-	3	1	6114	2	N	1117	1053	0			519
							1229	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
05	23529 X	22264	-0-	-1265	-0-	17911	2	299	4	Y	3685	3611	0	73	8	17
						4054	9									
06	22770 X	17974	-0-	-4796	-0-	14225	2	261	4	Y	3171	3042	0	134	8	12
						3488	9									
07	22134 X	16301	-0-	-5833	-0-	13450	2	212	4	Y	2399	2219	0	183	8	9
						2639	9									
08	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	23282	2	318	4	Y	3450	3325	0	116	8	18
						3795	9									
*09	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	22628	2	290	4	Y	2866	2715	0	148	8	21
						3153	9									
*10	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	18103	2	225	4	Y	2196	2030	0	170	8	17
						2416	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

05	33945 X	32469	-0-	-1476	-0-	25569	3	6900	9	Y	6273	6231	0	44	8	36
06	31320 X	29660	-0-	-1660	-0-	23178	3	6482	9	Y	5893	5858	0	31	8	40
07	31806 X	30273	-0-	-1533	-0-	23682	3	6591	9	Y	5992	5960	0	13	8	59
08	30132 X	27629	-0-	-2503	-0-	21660	3	5969	9	Y	5426	5393	0	50	8	42
09	0	25849	-0-	25849	25849	20248	3	5601	9	Y	5092	5099	0	6	8	29
10	0	25637	-0-	25637	51486	20386	3	5251	9	Y	4774	4732	0	33	8	38

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

05	24707 X	14480	-0-	-10227	-0-	11552	3	2928	9	N	2662	2604	0	33	8	90
06	20700 X	11237	-0-	-9463	-0-	9266	3	1971	9	N	1792	1775	0	27	8	80
07	20398 X	12823	-0-	-7575	-0-	10650	3	2173	9	N	1975	1944	0	35	8	76
08	14477 X	14088	-0-	-389	-0-	11546	3	2542	9	N	2311	2264	0	31	8	92
09	0	14465	-0-	14465	14465	11852	3	2613	9	N	2375	2345	0	29	8	93
10	0	15071	-0-	15071	29536	12391	3	2680	9	N	2436	2401	0	35	8	93

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

05	28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	22587	3	5547	9	N	5043	4995	0	48	8	-0-
06	25530 X	22269	-0-	-3261	-0-	18081	3	4188	9	N	3807	3774	0	33	8	-0-
07	26691 X	24588	-0-	-2103	-0-	19690	3	4898	9	N	4453	4423	0	30	8	-0-
08	28148 X	21998	-0-	-6150	-0-	17678	3	4320	9	N	3927	3898	0	29	8	-0-
09	0	23713	-0-	23713	23713	19313	3	4400	9	N	4000	3962	0	38	8	-0-
10	0	15924	-0-	15924	39637	12720	3	3204	9	N	2913	2888	0	25	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

05	18693 X	5966	-0-	-12727	-0-	4789	3	1177	9	N	1070	999	0	71	8	-0-
06	20550 X	18302	-0-	-2248	-0-	14218	3	4084	9	N	3713	3597	0	116	8	-0-
07	22909 X	11887	-0-	-11022	-0-	9016	3	2871	9	N	2610	2549	0	61	8	-0-
08	22909 X	12737	-0-	-10172	-0-	9566	3	3171	9	N	2883	2825	0	58	8	-0-
09	0	8342	-0-	8342	8342	5335	3	3007	9	N	2734	2680	0	54	8	-0-
10	0	8431	-0-	8431	16773	5534	3	2897	9	N	2634	2585	0	49	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

05	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	17806	3	5425	9	Y	4932	4855	0	77	8	-0-
06	42780 X	23205	-0-	-19575	-0-	17742	3	5463	9	Y	4966	4908	0	58	8	-0-
07	44206 X	22535	-0-	-21671	-0-	17251	3	5284	9	Y	4804	4760	0	44	8	-0-
08	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	18166	3	5294	9	Y	4813	4761	0	52	8	-0-
09	0	21944	-0-	21944	21944	16859	3	5085	9	Y	4623	4571	0	52	8	-0-
10	0	21866	-0-	21866	43810	17657	3	4209	9	Y	3826	3766	0	60	8	-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
05	18445	X	18393	-0-	-52	-0-	12666	3	251	4	Y	4978	4958	0	28	8	29
							5476	9									
06	18390	X	14984	-0-	-3406	-0-	10187	3	210	4	Y	4170	4152	0	18	8	29
							4587	9									
07	19003	X	15663	-0-	-3340	-0-	10572	3	222	4	Y	4426	4404	0	7	8	44
							4869	9									
08	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	16182	3	255	4	Y	5027	4996	0	36	8	39
							5530	9									
09	0		23404	-0-	23404	23404	17410	3	264	4	Y	5209	5213	0	5	8	30
							5730	9									
10	0		19876	-0-	19876	43280	14452	3	237	4	Y	4715	4685	0	22	8	38
							5187	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

05	25916	X	25052	-0-	-864	-0-	21206	3	3846	9	N	3496	3466	0	30	8	-0-
06	25080	X	18572	-0-	-6508	-0-	15847	3	2725	9	N	2477	2455	0	22	8	-0-
07	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	25623	3	4106	9	N	3733	3706	0	27	8	-0-
08	27497	X	23142	-0-	-4355	-0-	19651	3	3491	9	N	3174	3151	0	23	8	-0-
09	0		18093	-0-	18093	18093	15102	3	2991	9	N	2719	2698	0	21	8	-0-
10	0		20772	-0-	20772	38865	17463	3	3309	9	N	3008	2984	0	24	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

05	37479	X	29646	-0-	-7833	-0-	24257	3	5389	9	N	4899	4839	0	60	8	-0-
06	36270	X	27995	-0-	-8275	-0-	23000	3	4995	9	N	4541	4494	0	47	8	-0-
07	36828	X	33202	-0-	-3626	-0-	27172	3	6030	9	N	5482	5437	0	45	8	-0-
08	36828	X	21731	-0-	-15097	-0-	18022	3	3709	9	N	3372	3340	0	32	8	-0-
09	0		31299	-0-	31299	31299	25526	3	5773	9	N	5248	5196	0	52	8	-0-
10	0		21273	-0-	21273	52572	17427	3	3846	9	N	3496	3461	0	35	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

05	16864	X	15932	-0-	-932	-0-	12618	3	193	4	N	2837	2751	1	29	8	475
							3121	9									
06	16440	X	14954	-0-	-1486	-0-	12036	3	133	4	N	2532	2589	1	16	8	402
							2785	9									
07	16988	X	14959	-0-	-2029	-0-	11728	3	162	4	N	2790	2768	1	28	8	396
							3069	9									
08	16988	X	15158	-0-	-1830	-0-	12029	3	161	4	N	2698	2710	1	10	8	374
							2968	9									
09	0		14600	-0-	14600	14600	11705	3	154	4	N	2492	2403	1	20	8	443
							2741	9									
10	0		14575	-0-	14575	29175	11500	3	153	4	N	2656	2593	1	20	8	486
							2922	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

05	41447	X	28270	-0-	-13177	-0-	23842	3	4428	9	N	4025	3958	0	67	8	-0-
06	30990	X	28976	-0-	-2014	-0-	24339	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8	-0-
07	32208	X	32208	-0-	-0-	-0-	26786	3	5422	9	N	4929	4883	0	46	8	-0-
08	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	27175	3	5530	9	N	5027	4978	0	49	8	-0-
09	0		31647	-0-	31647	31647	26302	3	5345	9	N	4859	4806	0	53	8	-0-
10	0		31930	-0-	31930	63577	26553	3	5377	9	N	4888	4832	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32302	X	30179	-0-	-2123	-0-	23555	3	6624	9	Y	6022	5946	0	76	8	-0-
06	31260	X	27697	-0-	-3563	-0-	21538	3	6159	9	Y	5599	5546	0	53	8	-0-
07	30566	X	28785	-0-	-1781	-0-	22507	3	6278	9	Y	5707	5660	0	47	8	-0-
08	28186	X	28186	-0-	-0-	-0-	21965	3	6221	9	Y	5655	5605	0	50	8	-0-
09	0		26607	-0-	26607	26607	20877	3	5730	9	Y	5209	5157	0	52	8	-0-
10	0		26019	-0-	26019	52626	20529	3	5490	9	Y	4991	4936	0	55	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	24700	-0-	-6362	-0-	20820	3	3880	9	Y	3527	3437	0	60	8	103
06	30060	X	25496	-0-	-4564	-0-	20683	3	4813	9	Y	4375	4355	0	48	8	75
07	26164	X	22318	-0-	-3846	-0-	18447	3	3871	9	Y	3519	3471	0	34	8	89
08	26164	X	14628	-0-	-11536	-0-	11867	3	2761	9	Y	2510	2511	0	21	8	67
09	0		15359	-0-	15359	15359	12597	3	2762	9	Y	2511	2494	0	24	8	60
10	0		7154	-0-	7154	22513	5877	3	1277	9	Y	1161	1143	0	40	8	38

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	31312	3	4946	9	N	4496	4428	0	68	8	-0-
06	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	29181	3	4589	9	N	4172	4117	0	55	8	-0-
07	36487	X	32706	-0-	-3781	-0-	28483	3	4223	9	N	3839	3794	0	45	8	-0-
08	36487	X	32221	-0-	-4266	-0-	27856	3	4365	9	N	3968	3919	0	49	8	-0-
09	0		33579	-0-	33579	33579	28596	3	4983	9	N	4530	4475	0	55	8	-0-
10	0		33672	-0-	33672	67251	29351	3	4321	9	N	3928	3871	0	57	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	4281	3	118	4	N	2310	2193	1	19	8	304
							2541	9									
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	3000	3	118	4	N	2315	2432	1	18	8	169
							2547	9									
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	3608	3	95	4	N	2363	2330	1	23	8	179
							2599	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	922	3	125	4	N	2425	2490	1	15	8	99
							2668	9									
09	0		5622	-0-	5622	5622	3193	3	120	4	N	2099	2024	1			174
							2309	9									
10	0		5164	-0-	5164	10786	2260	3	134	4	N	2518	565	0	1992	1	121
							2770	9					14	8			

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
05	28520	X	27112	-0-	-1408	-0-	22614	3	4498	9	N	4089	4045	0	44	8	-0-
06	28266	X	28266	-0-	-0-	-0-	23766	3	4500	9	N	4091	4048	0	43	8	-0-
07	28861	X	23862	-0-	-4999	-0-	19707	3	4155	9	N	3777	3729	0	48	8	-0-
08	28861	X	23546	-0-	-5315	-0-	19501	3	4045	9	N	3677	3633	0	44	8	-0-
09	0		23801	-0-	23801	23801	19812	3	3989	9	N	3626	3582	0	44	8	-0-
10	0		22313	-0-	22313	46114	18463	3	3850	9	N	3500	3448	0	52	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	26914	-0-	-2164	-0-	21819	3	5095	9	N	4632	4576	0	56	8	-0-
06	26670	X	21123	-0-	-5547	-0-	16734	3	4389	9	N	3990	3943	0	47	8	-0-
07	33542	X	21432	-0-	-12110	-0-	17029	3	4403	9	N	4003	3944	0	59	8	-0-
08	33542	X	19781	-0-	-13761	-0-	15446	3	4335	9	N	3941	3888	0	53	8	-0-
09	0		22039	-0-	22039	22039	17427	3	4612	9	N	4193	4137	0	56	8	-0-
10	0		22990	-0-	22990	45029	18335	3	4655	9	N	4232	4162	0	70	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	13983	3	163	4	N	2144	2073	0	56	8	166
							2358	9									
06	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	13275	3	78	4	N	1942	1893	0	51	8	164
							2136	9									
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	12597	3	112	4	N	1947	1924	0	24	8	163
							2142	9									
08	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	13703	3	149	4	N	2092	2046	0	38	8	171
							2301	9									
09	0		13756	-0-	13756	13756	11555	3	138	4	N	1875	1871	0	3	8	172
							2063	9									
10	0		13561	-0-	13561	27317	11307	3	120	4	N	1940	1897	0	31	8	184
							2134	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

05	25141	X	23190	-0-	-1951	-0-	20744	3	2446	9	Y	2224	2197	0	27	8	-0-
06	25770	X	22635	-0-	-3135	-0-	20230	3	2405	9	Y	2186	2160	0	26	8	-0-
07	26908	X	22070	-0-	-4838	-0-	19770	3	2300	9	Y	2091	2060	0	31	8	-0-
08	23653	X	19763	-0-	-3890	-0-	17713	3	2050	9	Y	1864	1838	0	26	8	-0-
09	0		19471	-0-	19471	19471	17413	3	2058	9	Y	1871	1844	0	27	8	-0-
10	0		21320	-0-	21320	40791	19057	3	2263	9	Y	2057	2024	0	33	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

05	46497	X	46497	-0-	-0-	-0-	40426	3	6071	9	N	5519	5458	0	61	8	-0-
06	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	31953	3	4558	9	N	4144	4098	0	46	8	-0-
07	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	29550	3	5044	9	N	4585	4525	0	60	8	-0-
08	43258	X	43258	-0-	-0-	-0-	37737	3	5521	9	N	5019	4956	0	63	8	-0-
09	0		42573	-0-	42573	42573	37333	3	5240	9	N	4764	4702	0	62	8	-0-
10	0		42885	-0-	42885	85458	37715	3	5170	9	N	4700	4627	0	73	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

05	19065	X	15217	-0-	-3848	-0-	11850	3	3367	9	N	3061	3023	0	38	8	-0-
06	18180	X	13213	-0-	-4967	-0-	10195	3	3018	9	N	2744	2717	0	27	8	-0-
07	18259	X	15342	-0-	-2917	-0-	12031	3	3311	9	N	3010	2982	0	28	8	-0-
08	16833	X	13486	-0-	-3347	-0-	10859	3	2627	9	N	2388	2363	0	25	8	-0-
09	0		14775	-0-	14775	14775	11581	3	3194	9	N	2904	2872	0	32	8	-0-
10	0		10751	-0-	10751	25526	8565	3	2186	9	N	1987	1963	0	24	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	19414	3	4051	9	Y	3683	3625	0	58	8	-0-
06	27420	X	23998	-0-	-3422	-0-	20123	3	3875	9	Y	3523	3468	0	55	8	-0-
07	35749	X	35749	-0-	-0-	-0-	30045	3	5704	9	Y	5185	5096	0	89	8	-0-
08	37774	X	37774	-0-	-0-	-0-	32277	3	5497	9	Y	4997	4915	0	82	8	-0-
09	0		33393	-0-	33393	33393	28447	3	4946	9	Y	4496	4420	0	76	8	-0-
10	0		35103	-0-	35103	68496	30200	3	4903	9	Y	4457	4369	0	88	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

05	28861	X	11297	-0-	-17564	-0-	10094	3	1203	9	Y	1094	1084	0	10	8	-0-
06	24240	X	5052	-0-	-19188	-0-	4484	3	568	9	Y	516	512	0	4	8	-0-
07	23808	X	2834	-0-	-20974	-0-	2498	3	336	9	Y	305	301	0	4	8	-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36889	X	36889	-0-	-0-	-0-	29488	3	7401	9	Y	6728	6659	0	69	8	-0-
06	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-	25025	3	6054	9	Y	5504	5453	0	51	8	-0-
07	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	26253	3	6224	9	Y	5658	5594	0	64	8	-0-
08	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	27385	3	6129	9	Y	5572	5512	0	60	8	-0-
09	0		32080	-0-	32080	32080	26547	3	5533	9	Y	5030	4973	0	57	8	-0-
10	0		30466	-0-	30466	62546	25109	3	5357	9	Y	4870	4806	0	64	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

05	42873	X	38050	-0-	-4823	-0-	31383	3	6667	9	N	6061	5987	0	74	8	-0-
06	51690	X	36324	-0-	-15366	-0-	29930	3	6394	9	N	5813	5745	0	68	8	-0-
07	41385	X	35587	-0-	-5798	-0-	29183	3	6404	9	N	5822	5738	0	84	8	-0-
08	41385	X	31415	-0-	-9970	-0-	25526	3	5889	9	N	5354	5284	0	70	8	-0-
09	0		34395	-0-	34395	34395	28337	3	6058	9	N	5507	5431	0	76	8	-0-
10	0		3254	-0-	3254	37649	2672	3	582	9	N	529	501	0	28	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

05	31496	X	14748	-0-	-16748	-0-	11401	3	3347	9	N	3043	3293	0			185
06	27330	X	24932	-0-	-2398	-0-	19447	3	5485	9	N	4986	4773	0	92	1	289
													17	8			
07	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	28429	3	5674	9	N	5158	5113	0			334
08	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	31058	3	5746	9	N	5224	5027	0	197	1	334
09	0		39173	-0-	39173	39173	32765	3	6408	9	N	5825	5003	0	866	1	281
													9	8			
10	0		36677	-0-	36677	75850	30829	3	5848	9	N	5316	5390	0			207

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

05	48856	X	44702	-0-	-4154	-0-	36493	3	8209	9	N	7463	7395	0	68	8	-0-
06	66030	X	39505	-0-	-26525	-0-	32232	3	7273	9	N	6612	6551	0	61	8	-0-
07	68231	X	40740	-0-	-27491	-0-	33942	3	6798	9	N	6180	6097	0	83	8	-0-
08	68231	X	38482	-0-	-29749	-0-	31455	3	7027	9	N	6388	6314	0	74	8	-0-
09	0		36981	-0-	36981	36981	30213	3	6768	9	N	6153	6081	0	72	8	-0-
10	0		36039	-0-	36039	73020	29554	3	6485	9	N	5895	5812	0	83	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

05	36990	X	36990	-0-	-0-	-0-	32004	3	4986	9	N	4533	4478	0	55	8	-0-
06	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	33971	3	5070	9	N	4609	4553	0	56	8	-0-
07	39897	X	35006	-0-	-4891	-0-	30426	3	4580	9	N	4164	4108	0	56	8	-0-
08	39897	X	35654	-0-	-4243	-0-	30928	3	4726	9	N	4296	4241	0	55	8	-0-
09	0		37187	-0-	37187	37187	32472	3	4715	9	N	4286	4229	0	57	8	-0-
10	0		38388	-0-	38388	75575	33717	3	4671	9	N	4246	4179	0	67	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

05	46376	X	28172	-0-	-18204	-0-	21401	3	6771	9	N	6155	6007	0	108	8	208
06	34170	X	22360	-0-	-11810	-0-	17066	3	5294	9	N	4813	4728	0	79	8	214
07	35309	X	26291	-0-	-9018	-0-	20035	3	6256	9	N	5687	5581	0	102	8	218
08	33790	X	31761	-0-	-2029	-0-	24321	3	7440	9	N	6764	6608	0	105	8	269
09	0		32120	-0-	32120	32120	24641	3	7479	9	N	6799	6702	0	99	8	267
10	0		33989	-0-	33989	66109	26193	3	7796	9	N	7087	6964	0	121	8	269

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	13865	-0-	-1883	-0-	10866	3	2999	9	N	2726	2678	0	48	8	-0-
06	14580	X	13939	-0-	-641	-0-	11016	3	2923	9	N	2657	2612	0	45	8	-0-
07	16430	X	11399	-0-	-5031	-0-	8871	3	2528	9	N	2298	2247	0	51	8	-0-
08	16430	X	12488	-0-	-3942	-0-	9791	3	2697	9	N	2452	2403	0	49	8	-0-
09	0		13297	-0-	13297	13297	10731	3	2566	9	N	2333	2283	0	50	8	-0-
10	0		12990	-0-	12990	26287	10342	3	2648	9	N	2407	2347	0	60	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

05	22351	X	21787	-0-	-564	-0-	18054	3	3733	9	N	3394	3349	0	45	8	-0-
06	19860	X	14848	-0-	-5012	-0-	12105	3	2743	9	N	2494	2461	0	33	8	-0-
07	23064	X	19942	-0-	-3122	-0-	16300	3	3642	9	N	3311	3259	0	52	8	-0-
08	23064	X	18735	-0-	-4329	-0-	15333	3	3402	9	N	3093	3048	0	45	8	-0-
09	0		21016	-0-	21016	21016	17505	3	3511	9	N	3192	3143	0	49	8	-0-
10	0		17991	-0-	17991	39007	15116	3	2875	9	N	2614	2560	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

05	62155	X	58310	-0-	-3845	-0-	49020	3	9290	9	N	8445	8336	0	109	8	-0-
06	58650	X	11742	-0-	-46908	-0-	9597	3	2145	9	N	1950	1889	0	61	8	-0-
07	61132	X	15031	-0-	-46101	-0-	12016	3	3015	9	N	2741	2614	0	127	8	-0-
08	61132	X	19810	-0-	-41322	-0-	15832	3	3978	9	N	3616	3495	0	121	8	-0-
09	0		22114	-0-	22114	22114	17923	3	4191	9	N	3810	3699	0	111	8	-0-
10	0		24649	-0-	24649	46763	19902	3	4747	9	N	4315	4182	0	133	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

05	34193	X	28735	-0-	-5458	-0-	24472	3	4263	9	N	3875	3832	0	43	8	-0-
06	31650	X	25527	-0-	-6123	-0-	21868	3	3659	9	N	3326	3289	0	37	8	-0-
07	31496	X	26456	-0-	-5040	-0-	22680	3	3776	9	N	3433	3385	0	48	8	-0-
08	31496	X	24470	-0-	-7026	-0-	20946	3	3524	9	N	3204	3162	0	42	8	-0-
09	0		25808	-0-	25808	25808	21879	3	3929	9	N	3572	3528	0	44	8	-0-
10	0		24002	-0-	24002	49810	20397	3	3605	9	N	3277	3228	0	49	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

05	38626	X	17463	-0-	-21163	-0-	13570	3	3893	9	N	3539	3509	0	30	8	-0-
06	42240	X	1305	-0-	-40935	-0-	969	3	336	9	N	305	304	0	1	8	-0-
07	43648	X	-0-	-0-	-43648	-0-					N	-0-					-0-
08	43648	X	1130	-0-	-42518	-0-	933	3	197	9	N	179	178	0	1	8	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

05	57474	X	4702	-0-	-52772	-0-	3266	3	1436	9	N	1305	1258	0	47	8	-0-
06	28470	X	420	-0-	-28050	-0-	16	3	404	9	N	367	347	0	20	8	-0-
07	15748	X	4008	-0-	-11740	-0-	2959	3	1049	9	N	954	927	0	27	8	-0-
08	15748	X	4338	-0-	-11410	-0-	3480	3	858	9	N	780	749	0	31	8	-0-
09	0		26472	-0-	26472	26472	21734	3	4738	9	N	4307	4203	0	104	8	-0-
10	0		31075	-0-	31075	57547	25602	3	5473	9	N	4975	4855	0	120	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

05	41757	X	31193	-0-	-10564	-0-	25584	3	5609	9	N	5099	5038	0	61	8	-0-
06	34860	X	30762	-0-	-4098	-0-	25533	3	5229	9	N	4754	4696	0	58	8	-0-
07	36022	X	23518	-0-	-12504	-0-	19745	3	3773	9	N	3430	3375	0	55	8	-0-
08	36022	X	28886	-0-	-7136	-0-	24308	3	4578	9	N	4162	4097	0	65	8	-0-
09	0		35182	-0-	35182	35182	29610	3	5572	9	N	5065	4989	0	76	8	-0-
10	0		29798	-0-	29798	64980	25062	3	4736	9	N	4305	4226	0	79	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
05	38440	X	36070	-0-	-2370	-0-	30520	3	5550	9	N	5045	5001	0	44	8	-0-
06	52080	X	33463	-0-	-18617	-0-	28306	3	5157	9	N	4688	4649	0	39	8	-0-
07	38843	X	34604	-0-	-4239	-0-	29350	3	5254	9	N	4776	4727	0	49	8	-0-
08	38843	X	33646	-0-	-5197	-0-	28623	3	5023	9	N	4566	4522	0	44	8	-0-
09	0		34036	-0-	34036	34036	29324	3	4712	9	N	4284	4242	0	42	8	-0-
10	0		32187	-0-	32187	66223	27398	3	4789	9	N	4354	4303	0	51	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

05	58125	X	45072	-0-	-13053	-0-	37047	3	8025	9	N	7295	7229	0	66	8	-0-
06	56250	X	50837	-0-	-5413	-0-	41941	3	8896	9	N	8087	8015	0	72	8	-0-
07	52328	X	47609	-0-	-4719	-0-	39722	3	7887	9	N	7170	7088	0	82	8	-0-
08	52328	X	48771	-0-	-3557	-0-	40588	3	8183	9	N	7439	7360	0	79	8	-0-
09	0		46533	-0-	46533	46533	39052	3	7481	9	N	6801	6727	0	74	8	-0-
10	0		46161	-0-	46161	92694	38370	3	7791	9	N	7083	6995	0	88	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

05	32364	X	29606	-0-	-2758	-0-	23959	3	5647	9	N	5134	5040	0	94	8	-0-
06	30720	X	27764	-0-	-2956	-0-	22660	3	5104	9	N	4640	4557	0	83	8	-0-
07	31744	X	27000	-0-	-4744	-0-	22156	3	4844	9	N	4404	4303	0	101	8	-0-
08	29605	X	26336	-0-	-3269	-0-	21576	3	4760	9	N	4327	4235	0	92	8	-0-
09	0		26082	-0-	26082	26082	21481	3	4601	9	N	4183	4093	0	90	8	-0-
10	0		25665	-0-	25665	51747	21398	3	4267	9	N	3879	3774	0	105	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

05	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	14107	3	2951	9	N	2683	2656	0	27	8	-0-
06	15240	X	15126	-0-	-114	-0-	12458	3	2668	9	N	2425	2401	0	24	8	-0-
07	15748	X	14673	-0-	-1075	-0-	12113	3	2560	9	N	2327	2298	0	29	8	-0-
08	15748	X	13325	-0-	-2423	-0-	10970	3	2355	9	N	2141	2115	0	26	8	-0-
09	0		13009	-0-	13009	13009	10711	3	2298	9	N	2089	2064	0	25	8	-0-
10	0		15083	-0-	15083	28092	12782	3	2301	9	N	2092	2061	0	31	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

05	12989	X	12385	-0-	-604	-0-	10999	2	1386	9	Y	1260	1233	0	17	8	37
06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	11314	2	1838	9	Y	1671	1668	0	11	8	29
07	11408	X	5567	-0-	-5841	-0-	4839	2	728	9	Y	662	669	0	5	8	17
08	12400	X	4648	-0-	-7752	-0-	3239	2	1409	9	Y	1281	1254	0	10	8	34
09	0		4185	-0-	4185	4185	3529	2	656	9	Y	596	607	0	9	8	14
10	0		4749	-0-	4749	8934	4146	2	603	9	Y	548	531	0	13	8	18

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

05	42222	X	22121	-0-	-20101	-0-	1	1	18601	3	N	3056	3012	0	26	8	268
							157	4	3362	9							
06	40860	X	19764	-0-	-21096	-0-	1	1	16669	3	N	2687	2702	0	21	8	232
							138	4	2956	9							
07	27187	X	19390	-0-	-7797	-0-	1	1	16231	3	N	2743	2709	0	29	8	237
							141	4	3017	9							
08	22134	X	18284	-0-	-3850	-0-	1	1	15222	3	N	2663	2248	0	155	1	375
							132	4	2929	9			122	8			
*09	21420	X	17048	-0-	-4372	-0-	1	1	14578	3	N	2141	2163	0	143	1	186
							114	4	2355	9			24	8			
10	22134	X	17523	-0-	-4611	-0-	1	1	14698	3	N	2453	2160	0	148	1	215
							126	4	2698	9			116	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 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	13702	-0-	-7378	-0-	9911	3	3791	9	N	3446	3377	0	63	8	122
06	20400	X	12046	-0-	-8354	-0-	9267	3	2779	9	N	2526	1471	0	1074	1	72
													31	8			
07	21080	X	10533	-0-	-10547	-0-	7497	3	3036	9	N	2760	1	0	2748	1	71
													12	8			
08	18817	X	14434	-0-	-4383	-0-	11093	3	3341	9	N	3037	2355	0	588	1	89
													76	8			
09	0		16400	-0-	16400	16400	12746	3	3654	9	N	3322	2047	0	1184	1	96
													84	8			
10	0		17661	-0-	17661	34061	13848	3	3813	9	N	3466	3315	0	64	1	98
													85	8			

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

05	43772	X	40120	-0-	-3652	-0-	31911	3	8209	9	N	7463	7368	0	79	8	577
06	40380	X	8795	-0-	-31585	-0-	7034	3	1761	9	N	1601	1547	0	17	8	614
07	39587	X	29378	-0-	-10209	-0-	22901	3	6477	9	N	5888	5896	0	66	8	540
08	40114	X	37449	-0-	-2665	-0-	29162	3	8287	9	N	7534	7364	0	91	8	619
09	0		37343	-0-	37343	37343	29311	3	8032	9	N	7302	7258	0	85	8	578
10	0		35993	-0-	35993	73336	28496	3	7497	9	N	6815	6741	0	96	8	556

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

05	24242	X	20836	-0-	-3406	-0-	17998	3	2838	9	N	2580	2549	0	31	8	-0-
06	21870	X	18978	-0-	-2892	-0-	16400	3	2578	9	N	2344	2312	0	32	8	-0-
07	22599	X	18537	-0-	-4062	-0-	16039	3	2498	9	N	2271	2231	0	40	8	-0-
08	21824	X	18285	-0-	-3539	-0-	15765	3	2520	9	N	2291	2246	0	45	8	-0-
09	0		16906	-0-	16906	16906	14599	3	2307	9	N	2097	2057	0	40	8	-0-
10	0		17093	-0-	17093	33999	14784	3	2309	9	N	2099	2062	0	37	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

05	41757	X	36427	-0-	-5330	-0-	30545	3	5882	9	N	5347	5288	0	59	8	-0-
06	49620	X	34578	-0-	-15042	-0-	29012	3	5566	9	N	5060	5007	0	53	8	-0-
07	38812	X	33891	-0-	-4921	-0-	28262	3	5629	9	N	5117	5052	0	65	8	-0-
08	38657	X	34103	-0-	-4554	-0-	28503	3	5600	9	N	5091	5029	0	62	8	-0-
09	0		32712	-0-	32712	32712	27463	3	5249	9	N	4772	4713	0	59	8	-0-
10	0		32130	-0-	32130	64842	26950	3	5180	9	N	4709	4638	0	71	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

05	17422	X	13856	-0-	-3566	-0-	10332	3	3524	9	N	3204	3167	0	37	8	-0-
06	15990	X	12483	-0-	-3507	-0-	9227	3	3256	9	N	2960	2926	0	34	8	-0-
07	15469	X	11328	-0-	-4141	-0-	8339	3	2989	9	N	2717	2682	0	35	8	-0-
08	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	14268	3	3271	9	N	2974	2942	0	32	8	-0-
09	0		17152	-0-	17152	17152	14022	3	3130	9	N	2845	2815	0	30	8	-0-
10	0		17033	-0-	17033	34185	13963	3	3070	9	N	2791	2755	0	36	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 #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	14908	2	144	4	Y	2812	2761	0	27	8	83
							3093	9									
06	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	13274	2	187	4	Y	3229	3236	0	20	8	56
							3552	9									
07	17391	X	16800	-0-	-591	-0-	13523	2	144	4	Y	2848	2815	0	17	8	72
							3133	9									
08	17856	X	16527	-0-	-1329	-0-	13167	2	147	4	Y	2921	2896	0	19	8	78
							3213	9									
09	0		15685	-0-	15685	15685	12668	2	133	4	Y	2622	2617	0	20	8	63
							2884	9									
10	0		15281	-0-	15281	30966	12501	2	125	4	Y	2414	2376	0	21	8	80
							2655	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	14905	2	215	4	Y	3480	3419	0	25	8	102
							3828	9									
06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	12365	2	202	4	Y	3631	3653	0	17	8	63
							3994	9									
07	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	12281	2	160	4	Y	3369	3332	0	15	8	85
							3706	9									
08	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	14143	2	181	4	Y	3838	3802	0	18	8	103
							4222	9									
09	0		15076	-0-	15076	15076	11514	2	148	4	Y	3104	3115	0	17	8	75
							3414	9									
10	0		16813	-0-	16813	31889	13227	2	152	4	Y	3122	3073	0	20	8	104
							3434	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	19174	2	3471	9	Y	3155	3075	0	33	8	93
06	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	18510	2	4067	9	Y	3697	3703	0	23	8	64
07	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	17711	2	3451	9	Y	3137	3102	0	20	8	79
08	20708	X	20446	-0-	-262	-0-	17106	2	3340	9	Y	3036	3013	0	21	8	81
09	0		17555	-0-	17555	17555	14766	2	2789	9	Y	2535	2533	0	22	8	61
10	0		16493	-0-	16493	34048	14111	2	2382	9	Y	2165	2130	0	24	8	72

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
05	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	17995	2	3749	9	Y	3408	3343	0	34	8	100
06	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	17916	2	4406	9	Y	4005	4009	0	27	8	69
07	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	18043	2	3773	9	Y	3430	3389	0	23	8	87
08	21173	X	20478	-0-	-695	-0-	16735	2	3743	9	Y	3403	3374	0	25	8	91
09	0		18334	-0-	18334	18334	15019	2	3315	9	Y	3014	3007	0	26	8	72
10	0		18861	-0-	18861	37195	15689	2	3172	9	Y	2884	2832	0	28	8	96

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	17872	-0-	-13686	-0-	13529	3	185	4	Y	3780	3646	1	25	8	437
							4158	9									
06	23970	X	14103	-0-	-9867	-0-	10972	3	110	4	Y	2746	2844	1	22	8	317
							3021	9									
07	21142	X	13999	-0-	-7143	-0-	10146	3	135	4	Y	3380	3357	1	28	8	312
							3718	9									
08	15779	X	11302	-0-	-4477	-0-	8275	3	106	4	Y	2655	2696	1	22	8	249
							2921	9									
09	0		9487	-0-	9487	9487	6830	3	93	4	Y	2331	2129	1	19	8	432
							2564	9									
10	0		8859	-0-	8859	18346	6241	3	92	4	Y	2296	2479	1	21	8	228
							2526	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55428	X	44405	-0-	-11023	-0-	38821	3	5584	9	N	5076	5017	0	59	8	-0-
06	75510	X	42232	-0-	-33278	-0-	37056	3	5176	9	N	4705	4651	0	54	8	-0-
07	50964	X	38258	-0-	-12706	-0-	33537	3	4721	9	N	4292	4237	0	55	8	-0-
08	50964	X	44739	-0-	-6225	-0-	39877	3	4862	9	N	4420	4363	0	57	8	-0-
09	45420	X	41865	-0-	-3555	-0-	37616	3	4249	9	N	3863	3813	0	50	8	-0-
10	0		47642	-0-	47642	47642	42351	3	5291	9	N	4810	4730	0	80	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

05	72168	X	59940	-0-	-12228	-0-	55504	3	4436	9	N	4033	3997	0	36	8	-0-
06	69840	X	55693	-0-	-14147	-0-	51648	3	4045	9	N	3677	3645	0	32	8	-0-
07	62930	X	51810	-0-	-11120	-0-	48122	3	3688	9	N	3353	3317	0	36	8	-0-
08	62930	X	48494	-0-	-14436	-0-	44816	3	3678	9	N	3344	3308	0	36	8	-0-
09	0		44870	-0-	44870	44870	41724	3	3146	9	N	2860	2828	0	32	8	-0-
10	0		54219	-0-	54219	99089	50154	3	4065	9	N	3695	3647	0	48	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

05	76756	X	52134	-0-	-24622	-0-	45998	3	6136	9	N	5578	5517	0	61	8	-0-
06	74280	X	47593	-0-	-26687	-0-	42282	3	5311	9	N	4828	4775	0	53	8	-0-
07	52514	X	44932	-0-	-7582	-0-	39906	3	5026	9	N	4569	4509	0	60	8	-0-
08	52514	X	39543	-0-	-12971	-0-	34646	3	4897	9	N	4452	4396	0	56	8	-0-
09	0		38031	-0-	38031	38031	33376	3	4655	9	N	4232	4179	0	53	8	-0-
10	0		44508	-0-	44508	82539	39240	3	5268	9	N	4789	4714	0	75	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	13948	3	187	4	Y	3034	2971	0	48	8	66
							3337	9									
06	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	16292	3	135	4	Y	3375	3308	0	55	8	78
							3713	9									
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	10778	3	76	4	Y	1521	1389	0	138	8	72
							1673	9									
08	17484	X	17479	-0-	-5	-0-	14258	3	211	4	Y	2736	2665	0	76	8	67
							3010	9									
09	0		19225	-0-	19225	19225	15759	3	211	4	Y	2959	2955	0			71
							3255	9									
10	0		19902	-0-	19902	39127	16394	3	140	4	Y	3062	3011	0	38	8	84
							3368	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

05	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	13963	3	168	4	Y	2414	2347	0	51	8	52
							2655	9									
06	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	15455	3	101	4	Y	2531	2473	0	52	8	58
							2784	9									
07	12276	X	11189	-0-	-1087	-0-	9480	3	75	4	Y	1485	1435	0	32	8	76
							1634	9									
08	16771	X	15370	-0-	-1401	-0-	12345	3	195	4	Y	2573	2517	0	69	8	63
							2830	9									
09	0		14375	-0-	14375	14375	11591	3	170	4	Y	2376	2382	0			57
							2614	9									
10	0		13790	-0-	13790	28165	11140	3	106	4	Y	2313	2279	0	28	8	63
							2544	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	18689	-0-	-1027	-0-	15733	3	2956	9	Y	2687	2658	0	29	8	-0-
06	18360	X	17833	-0-	-527	-0-	15224	3	2609	9	Y	2372	2347	0	25	8	-0-
07	18972	X	17793	-0-	-1179	-0-	15211	3	2582	9	Y	2347	2316	0	31	8	-0-
08	18910	X	15231	-0-	-3679	-0-	13061	3	2170	9	Y	1973	1948	0	25	8	-0-
09	0		13611	-0-	13611	13611	11827	3	1784	9	Y	1622	1597	0	25	8	-0-
10	0		18281	-0-	18281	31892	15585	3	2696	9	Y	2451	2417	0	34	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	31570	-0-	-2809	-0-	29566	3	98	4	Y	1733	1659	0	21	8	182
							1906	9									
06	33870	X	30634	-0-	-3236	-0-	28566	3	103	4	Y	1786	1818	0	23	8	127
							1965	9									
07	37231	X	25238	-0-	-11993	-0-	22707	3	138	4	Y	2175	2133	0	46	8	123
							2393	9									
08	37231	X	29290	-0-	-7941	-0-	26182	3	161	4	Y	2679	2639	0	46	8	117
							2947	9									
09	0		13402	-0-	13402	13402	11616	3	92	4	Y	1540	1495	0	26	8	136
							1694	9									
10	0		31046	-0-	31046	44448	27965	3	165	4	Y	2651	2614	0	58	8	115
							2916	9									

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
05	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	30775	3	1928	9	N	1753	1437	1	23	8	627
06	29040	X	24045	-0-	-4995	-0-	22343	3	1702	9	N	1547	1774	1	20	8	380
07	32217	X	32217	-0-	-0-	-0-	30319	3	1898	9	N	1725	1808	1	26	8	271
08	32618	X	32618	-0-	-0-	-0-	30807	3	1811	9	N	1646	46	0	1628	1	223
													20	8			
09	0		33738	-0-	33738	33738	32058	3	1680	9	N	1527	679	0	735	1	320
													16	8			
10	0		31861	-0-	31861	65599	30204	3	1657	9	N	1506	1240	0	8	8	578

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
05	32333	X	31073	-0-	-1260	-0-	25746	3	5327	9	Y	4843	4788	0	38	8	165
06	27750	X	26112	-0-	-1638	-0-	21832	3	4280	9	Y	3891	3848	0	34	8	174
07	35309	X	25341	-0-	-9968	-0-	20988	3	4353	9	Y	3957	3936	0	42	8	153
08	29698	X	23580	-0-	-6118	-0-	19511	3	4069	9	Y	3699	3668	0	36	8	148
09	0		25211	-0-	25211	25211	20873	3	4338	9	Y	3944	3898	0	38	8	156
10	0		25038	-0-	25038	50249	20865	3	4173	9	Y	3794	3758	0	47	8	145

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
05	16461	X	16399	-0-	-62	-0-	13635	2	144	4	Y	2382	2146	0	233	1	275
							2620	9					35	8			
06	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	12846	2	84	4	Y	2104	2068	0	31	8	280
							2314	9									
07	13981	X	13874	-0-	-107	-0-	11536	2	83	4	Y	2050	1917	0	37	8	376
							2255	9									
08	16399	X	13771	-0-	-2628	-0-	11364	2	84	4	Y	2112	2224	0	39	8	225
							2323	9									
09	0		14246	-0-	14246	14246	11947	2	82	4	Y	2015	1902	0	43	8	295
							2217	9									
10	0		14792	-0-	14792	29038	12408	2	84	4	Y	2091	2199	0	46	8	141
							2300	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
05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	16016	2	137	4	Y	3432	3447	0	19	8	310
							3775	9									
06	18600	X	14920	-0-	-3680	-0-	11765	2	111	4	Y	2767	2721	0	17	8	339
							3044	9									
07	21576	X	15642	-0-	-5934	-0-	12516	2	110	4	Y	2742	2741	0	28	8	312
							3016	9									
08	21731	X	15628	-0-	-6103	-0-	12514	2	109	4	Y	2732	2704	0	23	8	317
							3005	9									
09	0		15085	-0-	15085	15085	12125	2	104	4	Y	2596	2640	0	22	8	251
							2856	9									
10	0		15979	-0-	15979	31064	12845	2	110	4	Y	2749	2634	0	26	8	340
							3024	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

05	8432	X	7193	-0-	-1239	-0-	5523	3	65	4	N	1459	1419	0	4	8	301
							1605	9									
06	8160	X	7015	-0-	-1145	-0-	5760	3	44	4	N	1101	1209	0	4	8	189
							1211	9									
07	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	4897	3	60	4	N	1502	1484	0	5	8	202
							1652	9									
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	1576	1441	0	6	8	331
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1246	1344	0	14	8	219
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1378	1254	0	148	8	195

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

05	22847	X	19093	-0-	-3754	-0-	15824	2	3269	9	Y	2972	2985	0	26	8	267
06	19710	X	17332	-0-	-2378	-0-	14249	2	3083	9	Y	2803	2704	0	23	8	343
07	20367	X	17408	-0-	-2959	-0-	14208	2	3200	9	Y	2909	2882	0	40	8	330
08	18600	X	17524	-0-	-1076	-0-	14343	2	3181	9	Y	2892	2855	0	32	8	335
09	0		17091	-0-	17091	17091	14005	2	3086	9	Y	2805	2837	0	33	8	270
10	0		16617	-0-	16617	33708	13646	2	2971	9	Y	2701	2602	0	36	8	333

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

05	38905	X	30990	-0-	-7915	-0-	27280	3	3710	9	N	3373	3337	0	36	8	-0-
06	35610	X	29484	-0-	-6126	-0-	25973	3	3511	9	N	3192	3159	0	33	8	-0-
07	35030	X	29323	-0-	-5707	-0-	25828	3	3495	9	N	3177	3136	0	41	8	-0-
08	35030	X	27744	-0-	-7286	-0-	24484	3	3260	9	N	2964	2928	0	36	8	-0-
09	0		28186	-0-	28186	28186	24773	3	3413	9	N	3103	3065	0	38	8	-0-
10	0		29749	-0-	29749	57935	26414	3	3335	9	N	3032	2987	0	45	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

05	49569	X	41328	-0-	-8241	-0-	33932	3	7396	9	N	6724	6669	0	55	8	-0-
06	68340	X	37940	-0-	-30400	-0-	31078	3	6862	9	N	6238	6188	0	50	8	-0-
07	46159	X	35112	-0-	-11047	-0-	28450	3	6662	9	N	6056	5996	0	60	8	-0-
08	45136	X	33702	-0-	-11434	-0-	27245	3	6457	9	N	5870	5599	0	271	8	-0-
09	0		34256	-0-	34256	34256	27722	3	6534	9	N	5940	5693	0	247	8	-0-
10	0		34974	-0-	34974	69230	28153	3	6821	9	N	6201	5925	0	276	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
05	39649	X	33592	-0-	-6057	-0-	28638	3	4954	9	N	4504	4422	0	50	8	161
06	37920	X	32200	-0-	-5720	-0-	27017	3	5183	9	N	4712	2696	0	2019	1	136
													22	8			
07	38316	X	35768	-0-	-2548	-0-	28753	3	7015	9	N	6377	2	0	6338	1	165
													8	8			
08	38316	X	34853	-0-	-3463	-0-	29584	3	5269	9	N	4790	3822	0	941	1	143
													49	8			
09	0		33226	-0-	33226	33226	28105	3	5121	9	N	4655	2923	0	1682	1	137
													56	8			
10	0		33713	-0-	33713	66939	28641	3	5072	9	N	4611	4472	0	86	1	131
													59	8			

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

05	37293	X	30390	-0-	-6903	-0-	25349	3	5041	9	N	4583	4527	0	69	8	163
06	36090	X	33002	-0-	-3088	-0-	26677	3	6325	9	N	5750	3251	0	2459	1	166
													37	8			
07	37293	X	33951	-0-	-3342	-0-	26373	3	7578	9	N	6889	2	0	6861	1	179
													13	8			
08	37293	X	34751	-0-	-2542	-0-	27994	3	6757	9	N	6143	4859	0	1204	1	183
													76	8			
09	0		36287	-0-	36287	36287	29438	3	6849	9	N	6226	3896	0	2246	1	183
													84	8			
10	0		37819	-0-	37819	74106	30759	3	7060	9	N	6418	6210	0	120	1	183
													88	8			

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

05	11346	X	8714	-0-	-2632	-0-	7216	2	65	4	Y	1303	1281	0	11	8	38
							1433	9									
06	10980	X	8777	-0-	-2203	-0-	6975	2	88	4	Y	1558	1561	0	8	8	27
							1714	9									
07	9920	X	5958	-0-	-3962	-0-	4687	2	54	4	Y	1106	1099	0	6	8	28
							1217	9									
08	8153	X	7035	-0-	-1118	-0-	5552	2	63	4	Y	1291	1277	0	7	8	35
							1420	9									
09	0		7137	-0-	7137	7137	5796	2	58	4	Y	1166	1165	0	8	8	28
							1283	9									
10	0		6974	-0-	6974	14111	5721	2	55	4	Y	1089	1072	0	9	8	36
							1198	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1638	2	110	4	Y	1884	1839	0	29	8	244
							2072	9									
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2630	2	70	4	Y	1761	1710	0	20	8	275
							1937	9									
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	3336	2	39	4	Y	980	943	0	18	8	294
							1078	9									
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	2864	2	61	4	Y	1520	1554	0	16	8	244
							1672	9									
09	0		3995	-0-	3995	3995	2110	2	66	4	Y	1654	1583	0	20	8	295
							1819	9									
10	0		1754	-0-	1754	5749	182	2	55	4	Y	1379	1437	0	15	8	222
							1517	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54405	X	49286	-0-	-5119	-0-	40460	3	8826	9	N	8024	7940	0	84	8	-0-
06	51690	X	46086	-0-	-5604	-0-	37793	3	8293	9	N	7539	7463	0	76	8	-0-
07	53413	X	43903	-0-	-9510	-0-	35792	3	8111	9	N	7374	7283	0	91	8	-0-
08	53413	X	42736	-0-	-10677	-0-	33971	3	8765	9	N	7968	7886	0	82	8	-0-
09	0		43268	-0-	43268	43268	35272	3	7996	9	N	7269	7185	0	84	8	-0-
10	0		41592	-0-	41592	84860	33701	3	7891	9	N	7174	7078	0	96	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

05	46615	X	46615	-0-	-0-	-0-	39646	3	6969	9	N	6335	6252	0	83	8	-0-
06	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	37265	3	6529	9	N	5935	5858	0	77	8	-0-
07	42428	X	42428	-0-	-0-	-0-	36034	3	6394	9	N	5813	5721	0	92	8	-0-
08	41726	X	40386	-0-	-1340	-0-	34490	3	5896	9	N	5360	5277	0	83	8	-0-
09	0		39689	-0-	39689	39689	33683	3	6006	9	N	5460	5378	0	82	8	-0-
10	0		39325	-0-	39325	79014	33403	3	5922	9	N	5384	5289	0	95	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8683	3	51	4	Y	1012	1018	0	8	8	95
							1113	9									
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	10167	3	63	4	Y	1179	1160	0	11	8	103
							1297	9									
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	8539	3	50	4	Y	1249	1284	0	11	8	57
							1374	9									
08	14384	X	12579	-0-	-1805	-0-	10993	3	56	4	Y	1391	1282	0	9	8	157
							1530	9									
09	0		14268	-0-	14268	14268	12611	3	58	4	Y	1454	1493	0	10	8	108
							1599	9									
10	0		14309	-0-	14309	28577	12727	3	55	4	Y	1388	1374	0	12	8	110
							1527	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

05	15562	X	11646	-0-	-3916	-0-	9700	3	1946	9	N	1769	1752	0	17	8	-0-
06	15060	X	10585	-0-	-4475	-0-	8599	3	1986	9	N	1805	1789	0	16	8	-0-
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	15004	3	2824	9	N	2567	2533	0	34	8	-0-
08	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	18248	3	4079	9	N	3708	3677	0	31	8	-0-
09	0		17788	-0-	17788	17788	14826	3	2962	9	N	2693	2667	0	26	8	-0-
10	0		16498	-0-	16498	34286	13608	3	2890	9	N	2627	2598	0	29	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

05	43307	X	38664	-0-	-4643	-0-	33051	3	5613	9	N	5103	5051	0	52	8	-0-
06	41910	X	37655	-0-	-4255	-0-	32091	3	5564	9	N	5058	5007	0	51	8	-0-
07	43307	X	35367	-0-	-7940	-0-	29912	3	5455	9	N	4959	4902	0	57	8	-0-
08	41447	X	34156	-0-	-7291	-0-	29484	3	4672	9	N	4247	4187	0	60	8	-0-
09	0		33546	-0-	33546	33546	28645	3	4901	9	N	4455	4408	0	47	8	-0-
10	0		33790	-0-	33790	67336	28926	3	4864	9	N	4422	4366	0	56	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

05	62713	X	54380	-0-	-8333	-0-	45372	3	9008	9	N	8189	8105	0	84	8	-0-
06	60690	X	53625	-0-	-7065	-0-	44793	3	8832	9	N	8029	7949	0	80	8	-0-
07	62713	X	48305	-0-	-14408	-0-	40056	3	8249	9	N	7499	7409	0	90	8	-0-
08	62527	X	53982	-0-	-8545	-0-	44917	3	9065	9	N	8241	8150	0	91	8	-0-
09	0		48630	-0-	48630	48630	41048	3	7582	9	N	6893	6809	0	84	8	-0-
10	0		44933	-0-	44933	93563	38105	3	6828	9	N	6207	6113	0	94	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47030	X	47030	-0-	-0-	-0-	37188	3	9842	9	N	8947	8826	0	121	8	-0-
06	42840	X	37039	-0-	-5801	-0-	29164	3	7875	9	N	7159	7070	0	89	8	-0-
07	46190	X	40683	-0-	-5507	-0-	31943	3	8740	9	N	7945	7818	0	127	8	-0-
08	47027	X	40973	-0-	-6054	-0-	32163	3	8810	9	N	8009	7891	0	118	8	-0-
09	0		35595	-0-	35595	35595	27682	3	7913	9	N	7194	7092	0	102	8	-0-
10	0		33940	-0-	33940	69535	26467	3	7473	9	N	6794	6677	0	117	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	13127	3	4717	9	N	4288	4222	0	66	8	-0-
06	14490	X	13819	-0-	-671	-0-	10009	3	3810	9	N	3464	3415	0	49	8	-0-
07	23529	X	14399	-0-	-9130	-0-	10344	3	4055	9	N	3686	3620	0	66	8	-0-
08	23529	X	14559	-0-	-8970	-0-	10512	3	4047	9	N	3679	3618	0	61	8	-0-
09	0		13990	-0-	13990	13990	10044	3	3946	9	N	3587	3533	0	54	8	-0-
10	0		12363	-0-	12363	26353	8905	3	3458	9	N	3144	3082	0	62	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

05	25575	X	19491	-0-	-6084	-0-	16529	3	2962	9	N	2693	2669	0	24	8	-0-
06	24540	X	20146	-0-	-4394	-0-	17016	3	3130	9	N	2845	2820	0	25	8	-0-
07	25358	X	19767	-0-	-5591	-0-	16663	3	3104	9	N	2822	2793	0	29	8	-0-
08	25358	X	19727	-0-	-5631	-0-	16780	3	2947	9	N	2679	2652	0	27	8	-0-
09	0		21919	-0-	21919	21919	18530	3	3389	9	N	3081	3051	0	30	8	-0-
10	0		22814	-0-	22814	44733	19318	3	3496	9	N	3178	3143	0	35	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

05	68417	X	59964	-0-	-8453	-0-	48881	3	11083	9	N	10075	9976	0	99	8	-0-
06	64470	X	51785	-0-	-12685	-0-	41851	3	9934	9	N	9031	8942	0	89	8	-0-
07	64852	X	58517	-0-	-6335	-0-	47946	3	10571	9	N	9610	9496	0	114	8	-0-
08	64852	X	53507	-0-	-11345	-0-	44335	3	9172	9	N	8338	8239	0	99	8	-0-
09	0		50325	-0-	50325	50325	40756	3	9569	9	N	8699	8598	0	101	8	-0-
10	0		49292	-0-	49292	99617	39899	3	9393	9	N	8539	8422	0	117	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

05	55645	X	49507	-0-	-6138	-0-	39686	3	9821	9	N	8928	8845	0	83	8	-0-
06	54720	X	40261	-0-	-14459	-0-	31358	3	8903	9	N	8094	8018	0	76	8	-0-
07	56544	X	43877	-0-	-12667	-0-	34722	3	9155	9	N	8323	8224	0	99	8	-0-
08	56544	X	43654	-0-	-12890	-0-	35337	3	8317	9	N	7561	7476	0	85	8	-0-
09	0		40710	-0-	40710	40710	32599	3	8111	9	N	7374	7294	0	80	8	-0-
10	0		43451	-0-	43451	84161	34948	3	8503	9	N	7730	7629	0	101	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	8609	3	4363	9	N	3966	3896	0	34	8	117
06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	7405	3	4959	9	N	4508	4522	0	25	8	78
07	12586	X	11050	-0-	-1536	-0-	6837	3	4213	9	N	3830	3791	0	20	8	97
08	12958	X	10569	-0-	-2389	-0-	6630	3	3939	9	N	3581	3560	0	22	8	96
09	0		9419	-0-	9419	9419	5765	3	3654	9	N	3322	3315	0	23	8	80
10	0		8889	-0-	8889	18308	5455	3	3434	9	N	3122	3074	0	24	8	104

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

05	48112	X	39956	-0-	-8156	-0-	32945	3	7011	9	N	6374	6302	0	72	8	-0-
06	42000	X	36858	-0-	-5142	-0-	30927	3	5931	9	N	5392	5330	0	62	8	-0-
07	43338	X	20194	-0-	-23144	-0-	17266	3	2928	9	N	2662	2624	0	38	8	-0-
08	42687	X	39893	-0-	-2794	-0-	34158	3	5735	9	N	5214	5132	0	82	8	-0-
09	0		40689	-0-	40689	40689	34514	3	6175	9	N	5614	5538	0	76	8	-0-
10	0		39321	-0-	39321	80010	33490	3	5831	9	N	5301	5213	0	88	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
05	21762	X	20275	-0-	-1487	-0-	16228	3	4047	9	N	3679	3595	0	32	8	108
06	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	17292	3	4799	9	N	4363	4372	0	24	8	75
07	18786	X	18275	-0-	-511	-0-	14501	3	3774	9	N	3431	3400	0	19	8	87
08	20274	X	19256	-0-	-1018	-0-	15316	3	3940	9	N	3582	3553	0	20	8	96
09	0		17037	-0-	17037	17037	13703	3	3334	9	N	3031	3033	0	21	8	73
10	0		18487	-0-	18487	35524	15330	3	3157	9	N	2870	2822	0	25	8	96

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

05	29419	X	28544	-0-	-875	-0-	22711	3	5833	9	N	5303	5258	0	45	8	-0-
06	27600	X	27574	-0-	-26	-0-	22015	3	5559	9	N	5054	5018	0	36	8	-0-
07	28210	X	27151	-0-	-1059	-0-	21735	3	5416	9	N	4924	4894	0	30	8	-0-
08	28551	X	26148	-0-	-2403	-0-	20958	3	5190	9	N	4718	4686	0	32	8	-0-
09	0		24578	-0-	24578	24578	19662	3	4916	9	N	4469	4435	0	34	8	-0-
10	0		22268	-0-	22268	46846	17773	3	4495	9	N	4086	4052	0	34	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

05	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	17177	3	4288	9	N	3898	3867	0	31	8	-0-
06	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	14334	3	3737	9	N	3397	3374	0	23	8	-0-
07	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	13187	3	3476	9	N	3160	3142	0	18	8	-0-
08	21235	X	16624	-0-	-4611	-0-	13133	3	3491	9	N	3174	3154	0	20	8	-0-
09	0		15903	-0-	15903	15903	12624	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	8	-0-
10	0		18308	-0-	18308	34211	14738	3	3570	9	N	3245	3223	0	22	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

05	45818	X	38079	-0-	-7739	-0-	31743	3	6336	9	N	5760	5636	0	72	8	169
06	44340	X	35525	-0-	-8815	-0-	28187	3	7338	9	N	6671	6671	0	54	8	115
07	38564	X	35076	-0-	-3488	-0-	28619	3	6457	9	N	5870	5790	0	47	8	148
08	38564	X	29689	-0-	-8875	-0-	24024	3	5665	9	N	5150	5116	0	44	8	138
09	0		27536	-0-	27536	27536	22360	3	5176	9	N	4705	4691	0	39	8	113
10	0		33453	-0-	33453	60989	27722	3	5731	9	N	5210	5099	0	51	8	173

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

05	52349	X	52349	-0-	-0-	-0-	44833	3	7516	9	N	6833	6779	0	54	8	-0-
06	49920	X	44332	-0-	-5588	-0-	38373	3	5959	9	N	5417	5378	0	39	8	-0-
07	49959	X	49959	-0-	-0-	-0-	43037	3	6922	9	N	6293	6250	0	43	8	-0-
08	52359	X	43856	-0-	-8503	-0-	38528	3	5328	9	N	4844	4805	0	39	8	-0-
09	0		43606	-0-	43606	43606	37820	3	5786	9	N	5260	5219	0	41	8	-0-
10	0		42553	-0-	42553	86159	37121	3	5432	9	N	4938	4895	0	43	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	9069	3	3342	9	N	3038	3016	0	22	8	-0-
06	9660	X	9565	-0-	-95	-0-	6704	3	2861	9	N	2601	2586	0	15	8	-0-
07	10974	X	9335	-0-	-1639	-0-	6573	3	2762	9	N	2511	2499	0	12	8	-0-
08	12400	X	9475	-0-	-2925	-0-	6686	3	2789	9	N	2535	2522	0	13	8	-0-
09	0		8621	-0-	8621	8621	6219	3	2402	9	N	2184	2170	0	14	8	-0-
10	0		6588	-0-	6588	15209	4354	3	2234	9	N	2031	2017	0	14	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

05	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	18560	3	4620	9	N	4200	4158	0	42	8	-0-
06	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	15050	3	3871	9	N	3519	3492	0	27	8	-0-
07	18290	X	17476	-0-	-814	-0-	14022	3	3454	9	N	3140	3119	0	21	8	-0-
08	23188	X	17583	-0-	-5605	-0-	14189	3	3394	9	N	3085	3062	0	23	8	-0-
09	0		16897	-0-	16897	16897	13540	3	3357	9	N	3052	3028	0	24	8	-0-
10	0		16963	-0-	16963	33860	13671	3	3292	9	N	2993	2968	0	25	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
05	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	10874	3	2995	9	N	2723	2698	0	25	8	-0-
06	12390	X	11999	-0-	-391	-0-	9351	3	2648	9	N	2407	2389	0	18	8	-0-
07	14136	X	12353	-0-	-1783	-0-	9666	3	2687	9	N	2443	2427	0	16	8	-0-
08	14136	X	11746	-0-	-2390	-0-	9096	3	2650	9	N	2409	2392	0	17	8	-0-
09	0		1018	-0-	1018	1018	53	3	965	9	N	877	829	0	48	8	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1018					N	23	23	8			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

05	37913	X	37913	-0-	-0-	-0-	30694	3	7219	9	N	6563	6509	0	54	8	-0-
06	32550	X	30624	-0-	-1926	-0-	24809	3	5815	9	N	5286	5248	0	38	8	-0-
07	38781	X	31216	-0-	-7565	-0-	25289	3	5927	9	N	5388	5356	0	32	8	-0-
08	38781	X	34146	-0-	-4635	-0-	27725	3	6421	9	N	5837	5801	0	36	8	-0-
09	0		29813	-0-	29813	29813	24494	3	5319	9	N	4835	4796	0	39	8	-0-
10	0		15081	-0-	15081	44894	12057	3	3024	9	N	2749	2705	0	44	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

05	34410	X	28430	-0-	-5980	-0-	23411	3	5019	9	N	4563	4496	0	67	8	-0-
06	40680	X	28347	-0-	-12333	-0-	22972	3	5375	9	N	4886	4831	0	55	8	-0-
07	31279	X	27763	-0-	-3516	-0-	22882	3	4881	9	N	4437	4391	0	46	8	-0-
08	31124	X	21357	-0-	-9767	-0-	17805	3	3552	9	N	3229	3196	0	33	8	-0-
09	0		25839	-0-	25839	25839	21461	3	4378	9	N	3980	3923	0	57	8	-0-
10	0		18184	-0-	18184	44023	15299	3	2885	9	N	2623	2583	0	40	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

05	41447	X	37139	-0-	-4308	-0-	30133	3	7006	9	Y	6369	6320	0	52	8	37
06	40110	X	34572	-0-	-5538	-0-	28084	3	6488	9	Y	5898	5858	0	37	8	40
07	41447	X	34702	-0-	-6745	-0-	28224	3	6478	9	Y	5889	5856	0	15	8	58
08	39928	X	34904	-0-	-5024	-0-	28863	3	6041	9	Y	5492	5446	0	61	8	43
09	0		33874	-0-	33874	33874	28422	3	5452	9	Y	4956	4963	0	8	8	28
10	0		32538	-0-	32538	66412	27192	3	5346	9	Y	4860	4809	0	40	8	39

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

05	50437	X	46207	-0-	-4230	-0-	38511	3	7696	9	Y	6996	6948	0	51	8	40
06	48030	X	42673	-0-	-5357	-0-	35483	3	7190	9	Y	6536	6495	0	36	8	45
07	49166	X	43383	-0-	-5783	-0-	36045	3	7338	9	Y	6671	6636	0	14	8	66
08	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	36482	3	6822	9	Y	6202	6164	0	56	8	48
09	0		41662	-0-	41662	41662	35170	3	6492	9	Y	5902	5909	0	7	8	34
10	0		40304	-0-	40304	81966	34824	3	5480	9	Y	4982	4938	0	38	8	40

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

05	43028	X	33399	-0-	-9629	-0-	26401	3	6998	9	N	6362	6304	0	58	8	-0-
06	33900	X	27580	-0-	-6320	-0-	21754	3	5826	9	N	5296	5254	0	42	8	-0-
07	33635	X	27954	-0-	-5681	-0-	22049	3	5905	9	N	5368	5333	0	35	8	-0-
08	33635	X	29106	-0-	-4529	-0-	22938	3	6168	9	N	5607	5568	0	39	8	-0-
09	32550	X	26965	-0-	-5585	-0-	21536	3	5429	9	N	4935	4893	0	42	8	-0-
10	0		17598	-0-	17598	17598	13660	3	3938	9	N	3580	3536	0	44	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

05	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	21921	3	5277	9	N	4797	4727	0	70	8	-0-
06	27540	X	26759	-0-	-781	-0-	21418	3	5341	9	N	4855	4802	0	53	8	-0-
07	28458	X	23539	-0-	-4919	-0-	18646	3	4893	9	N	4448	4405	0	43	8	-0-
08	28458	X	18671	-0-	-9787	-0-	14492	3	4179	9	N	3799	3757	0	42	8	-0-
09	0		17282	-0-	17282	17282	13612	3	3670	9	N	3336	3291	0	45	8	-0-
10	0		25630	-0-	25630	42912	20432	3	5198	9	N	4725	4663	0	62	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58683	X	54181	-0-	-4502	-0-	40583	3	13598	9	N	12362	12231	0	131	8	-0-
06	56790	X	49436	-0-	-7354	-0-	37117	3	12319	9	N	11199	11099	0	100	8	-0-
07	56575	X	49908	-0-	-6667	-0-	37798	3	12110	9	N	11009	10924	0	85	8	-0-
08	54808	X	47113	-0-	-7695	-0-	35772	3	11341	9	N	10310	10226	0	84	8	-0-
09	0		43723	-0-	43723	43723	31521	3	12202	9	N	11093	11016	0	77	8	-0-
10	0		47647	-0-	47647	91370	34823	3	12824	9	N	11658	11559	0	99	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

05	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	40632	3	8082	9	N	7347	7276	0	71	8	-0-
06	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	35225	3	7440	9	N	6764	6711	0	53	8	-0-
07	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	38414	3	6879	9	N	6254	6205	0	49	8	-0-
08	43524	X	42862	-0-	-662	-0-	35992	3	6870	9	N	6245	6197	0	48	8	-0-
09	0		43986	-0-	43986	43986	36694	3	7292	9	N	6629	6573	0	56	8	-0-
10	0		40430	-0-	40430	84416	33703	3	6727	9	N	6115	6063	0	52	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

05	45450	X	45450	-0-	-0-	-0-	34748	3	10702	9	N	9729	9649	0	80	8	-0-
06	43059	X	43059	-0-	-0-	-0-	33153	3	9906	9	N	9005	8944	0	61	8	-0-
07	42366	X	42366	-0-	-0-	-0-	32354	3	10012	9	N	9102	9050	0	52	8	-0-
08	43569	X	43569	-0-	-0-	-0-	33746	3	9823	9	N	8930	8874	0	56	8	-0-
09	0		40781	-0-	40781	40781	31699	3	9082	9	N	8256	8197	0	59	8	-0-
10	0		42291	-0-	42291	83072	32860	3	9431	9	N	8574	8511	0	63	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

05	60574	X	54435	-0-	-6139	-0-	43491	3	10944	9	N	9949	9889	0	60	8	-0-
06	57150	X	49347	-0-	-7803	-0-	39252	3	10095	9	N	9177	9124	0	53	8	-0-
07	54343	X	49247	-0-	-5096	-0-	39179	3	10068	9	N	9153	9085	0	68	8	-0-
08	54436	X	49658	-0-	-4778	-0-	39792	3	9866	9	N	8969	8905	0	64	8	-0-
09	0		45473	-0-	45473	45473	36545	3	8928	9	N	8116	8055	0	61	8	-0-
10	0		46041	-0-	46041	91514	36579	3	9462	9	N	8602	8528	0	74	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

05	49569	X	40843	-0-	-8726	-0-	30604	3	10239	9	N	9308	9232	0	76	8	-0-
06	59670	X	37147	-0-	-22523	-0-	27760	3	9387	9	N	8534	8478	0	56	8	-0-
07	45384	X	39289	-0-	-6095	-0-	29425	3	9864	9	N	8967	8918	0	49	8	-0-
08	45384	X	34304	-0-	-11080	-0-	25468	3	8836	9	N	8033	7985	0	48	8	-0-
09	0		37063	-0-	37063	37063	27855	3	9208	9	N	8371	8315	0	56	8	-0-
10	0		35565	-0-	35565	72628	26538	3	9027	9	N	8206	8150	0	56	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

05	49662	X	41686	-0-	-7976	-0-	32954	3	8732	9	N	7938	7854	0	84	8	-0-
06	45000	X	39134	-0-	-5866	-0-	30961	3	8173	9	N	7430	7366	0	64	8	-0-
07	44020	X	39826	-0-	-4194	-0-	31608	3	8218	9	N	7471	7417	0	54	8	-0-
08	44020	X	38124	-0-	-5896	-0-	30379	3	7745	9	N	7041	6985	0	56	8	-0-
09	0		36383	-0-	36383	36383	28990	3	7393	9	N	6721	6660	0	61	8	-0-
10	0		35837	-0-	35837	72220	28651	3	7186	9	N	6533	6471	0	62	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

05	46593	X	42678	-0-	-3915	-0-	35185	3	7493	9	N	6812	6737	0	75	8	-0-
06	45090	X	40502	-0-	-4588	-0-	33575	3	6927	9	N	6297	6239	0	58	8	-0-
07	46562	X	40506	-0-	-6056	-0-	33380	3	7126	9	N	6478	6429	0	49	8	-0-
08	45229	X	40837	-0-	-4392	-0-	33941	3	6896	9	N	6269	6216	0	53	8	-0-
09	0		36997	-0-	36997	36997	30736	3	6261	9	N	5692	5642	0	50	8	-0-
10	0		39147	-0-	39147	76144	32488	3	6659	9	N	6054	5994	0	60	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70029	X	61897	-0-	-8132	-0-	51223	3	10674	9	N	9704	9608	0	96	8	-0-
06	67770	X	56161	-0-	-11609	-0-	45735	3	10426	9	N	9478	9388	0	90	8	-0-
07	67642	X	58921	-0-	-8721	-0-	48633	3	10288	9	N	9353	9244	0	109	8	-0-
08	64542	X	57610	-0-	-6932	-0-	47831	3	9779	9	N	8890	8792	0	98	8	-0-
09	0		52248	-0-	52248	52248	42932	3	9316	9	N	8469	8372	0	97	8	-0-
10	0		55516	-0-	55516	107764	45728	3	9788	9	N	8898	8778	0	120	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61101	X	53045	-0-	-8056	-0-	44963	3	8082	9	N	7347	7279	0	68	8	-0-
06	59130	X	45389	-0-	-13741	-0-	38397	3	6992	9	N	6356	6297	0	59	8	-0-
07	56296	X	45305	-0-	-10991	-0-	38142	3	7163	9	N	6512	6440	0	72	8	-0-
08	55924	X	46547	-0-	-9377	-0-	39538	3	7009	9	N	6372	6303	0	69	8	-0-
09	0		44866	-0-	44866	44866	38251	3	6615	9	N	6014	5948	0	66	8	-0-
10	0		44158	-0-	44158	89024	37687	3	6471	9	N	5883	5805	0	78	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	25259	-0-	-3447	-0-	20134	3	5125	9	N	4659	4630	0	29	8	-0-
06	25500	X	23330	-0-	-2170	-0-	18618	3	4712	9	N	4284	4258	0	26	8	-0-
07	26350	X	23755	-0-	-2595	-0-	18941	3	4814	9	N	4376	4343	0	33	8	-0-
08	26350	X	21407	-0-	-4943	-0-	16962	3	4445	9	N	4041	3895	0	146	8	-0-
09	0		22227	-0-	22227	22227	17918	3	4309	9	N	3917	3884	0	33	8	-0-
10	0		21658	-0-	21658	43885	16621	3	5037	9	N	4579	4424	0	155	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34999	X	24712	-0-	-10287	-0-	21183	3	3529	9	N	3208	3184	0	24	8	-0-
06	33330	X	18816	-0-	-14514	-0-	16119	3	2697	9	N	2452	2434	0	18	8	-0-
07	31403	X	25683	-0-	-5720	-0-	22091	3	3592	9	N	3265	3238	0	27	8	-0-
08	30473	X	21961	-0-	-8512	-0-	18993	3	2968	9	N	2698	2669	0	29	8	-0-
09	0		21865	-0-	21865	21865	18862	3	3003	9	N	2730	2706	0	24	8	-0-
10	0		22783	-0-	22783	44648	19700	3	3083	9	N	2803	2776	0	27	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48763	X	38354	-0-	-10409	-0-	31758	3	6596	9	N	5996	5931	0	65	8	-0-
06	54720	X	26932	-0-	-27788	-0-	21910	3	5022	9	N	4565	4516	0	49	8	-0-
07	43555	X	29598	-0-	-13957	-0-	23603	3	5995	9	N	5450	5388	0	62	8	-0-
08	43555	X	30770	-0-	-12785	-0-	25269	3	5501	9	N	5001	4936	0	65	8	-0-
09	0		32413	-0-	32413	32413	26690	3	5723	9	N	5203	5137	0	66	8	-0-
10	0		31712	-0-	31712	64125	26246	3	5466	9	N	4969	4894	0	75	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44144	X	37738	-0-	-6406	-0-	32359	3	5379	9	N	4890	4859	0	31	8	-0-
06	40710	X	27870	-0-	-12840	-0-	23818	3	4052	9	N	3684	3660	0	24	8	-0-
07	39401	X	32915	-0-	-6486	-0-	28166	3	4749	9	N	4317	4284	0	33	8	-0-
08	38316	X	34912	-0-	-3404	-0-	29884	3	5028	9	N	4571	4537	0	34	8	-0-
09	0		32851	-0-	32851	32851	28372	3	4479	9	N	4072	4043	0	29	8	-0-
10	0		32822	-0-	32822	65673	28238	3	4584	9	N	4167	4132	0	35	8	-0-

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
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2315	3	843	9	N	766	748	0	18	8	-0-
06	4290	X	2868	-0-	-1422	-0-	2194	3	674	9	N	613	599	0	14	8	-0-
07	4433	X	2459	-0-	-1974	-0-	1769	3	690	9	N	627	611	0	16	8	-0-
08	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	3290	3	754	9	N	685	667	0	18	8	-0-
09	0		4051	-0-	4051	4051	3453	3	598	9	N	544	523	0	21	8	-0-
10	0		5007	-0-	5007	9058	4168	3	839	9	N	763	739	0	24	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 #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	24394	3	5126	9	N	4660	4616	0	44	8	-0-
06	29460	X	27655	-0-	-1805	-0-	23072	3	4583	9	N	4166	4132	0	34	8	-0-
07	30442	X	26607	-0-	-3835	-0-	21785	3	4822	9	N	4384	4352	0	32	8	-0-
08	30442	X	26315	-0-	-4127	-0-	21795	3	4520	9	N	4109	4079	0	30	8	-0-
09	0		27708	-0-	27708	27708	24196	3	3512	9	N	3193	3156	0	37	8	-0-
10	0		28424	-0-	28424	56132	24702	3	3722	9	N	3384	3350	0	34	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

05	86087	X	74288	-0-	-11799	-0-	69741	3	4547	9	N	4134	4036	0	98	8	-0-
06	79230	X	52606	-0-	-26624	-0-	49174	3	3432	9	N	3120	3057	0	63	8	-0-
07	77500	X	40006	-0-	-37494	-0-	36835	3	3171	9	N	2883	2844	0	39	8	-0-
08	77500	X	41145	-0-	-36355	-0-	37867	3	3278	9	N	2980	2935	0	45	8	-0-
09	0		38439	-0-	38439	38439	35393	3	3046	9	N	2769	2725	0	44	8	-0-
10	0		48161	-0-	48161	86600	44620	3	3541	9	N	3219	3112	0	107	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

05	30907	X	26224	-0-	-4683	-0-	21447	3	4777	9	N	4343	4312	0	31	8	-0-
06	27870	X	18533	-0-	-9337	-0-	14995	3	3538	9	N	3216	3194	0	22	8	-0-
07	27094	X	18188	-0-	-8906	-0-	14862	3	3326	9	N	3024	2997	0	27	8	-0-
08	27094	X	23801	-0-	-3293	-0-	19548	3	4253	9	N	3866	3832	0	34	8	-0-
09	0		23940	-0-	23940	23940	19833	3	4107	9	N	3734	3703	0	31	8	-0-
10	0		20904	-0-	20904	44844	17120	3	3784	9	N	3440	3406	0	34	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

05	20429	X	12254	-0-	-8175	-0-	9327	3	2927	9	N	2661	2626	0	35	8	-0-
06	19770	X	6702	-0-	-13068	-0-	5106	3	1596	9	N	1451	1418	0	33	8	-0-
07	19964	X	3138	-0-	-16826	-0-	2213	3	925	9	N	841	804	0	37	8	-0-
08	19468	X	8445	-0-	-11023	-0-	6322	3	2123	9	N	1930	1890	0	40	8	-0-
09	0		19917	-0-	19917	19917	15188	3	4729	9	N	4299	4251	0	48	8	-0-
10	0		21394	-0-	21394	41311	16419	3	4975	9	N	4523	4476	0	47	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

05	29357	X	24830	-0-	-4527	-0-	20307	3	4523	9	N	4112	4063	0	49	8	-0-
06	39510	X	24520	-0-	-14990	-0-	20369	3	4151	9	N	3774	3736	0	38	8	-0-
07	25482	X	23745	-0-	-1737	-0-	19523	3	4222	9	N	3838	3806	0	32	8	-0-
08	24831	X	18982	-0-	-5849	-0-	15745	3	3237	9	N	2943	2915	0	28	8	-0-
09	0		19430	-0-	19430	19430	16905	3	2525	9	N	2295	2260	0	35	8	-0-
10	0		21319	-0-	21319	40749	18215	3	3104	9	N	2822	2784	0	38	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

05	20274	X	16259	-0-	-4015	-0-	13088	3	3171	9	N	2883	2855	0	28	8	-0-
06	19620	X	14512	-0-	-5108	-0-	11688	3	2824	9	N	2567	2546	0	21	8	-0-
07	20274	X	9336	-0-	-10938	-0-	7310	3	2026	9	N	1842	1816	0	26	8	-0-
08	17143	X	12883	-0-	-4260	-0-	10167	3	2716	9	N	2469	2443	0	26	8	-0-
09	0		14674	-0-	14674	14674	11370	3	3304	9	N	3004	2972	0	32	8	-0-
10	0		15203	-0-	15203	29877	11785	3	3418	9	N	3107	3074	0	33	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

05	31744	X	20694	-0-	-11050	-0-	15630	3	5064	9	N	4604	4573	0	31	8	-0-
06	27750	X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	9	9	8			-0-
07	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-					-0-
08	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	9	9	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			-0-
10	0		478	-0-	478	478	146	3	332	9	N	302	297	0	5	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
05	24459	X	23863	-0-	-596	-0-	19640	3	4223	9	N	3839	3816	0	23	8	-0-
06	23220	X	21066	-0-	-2154	-0-	17263	3	3803	9	N	3457	3440	0	17	8	-0-
07	24087	X	22673	-0-	-1414	-0-	18798	3	3875	9	N	3523	3508	0	15	8	-0-
08	24087	X	22049	-0-	-2038	-0-	18380	3	3669	9	N	3335	3320	0	15	8	-0-
09	0		22906	-0-	22906	22906	19037	3	3869	9	N	3517	3498	0	19	8	-0-
10	0		15271	-0-	15271	38177	12641	3	2630	9	N	2391	2378	0	13	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

05	27528	X	26113	-0-	-1415	-0-	22031	3	4082	9	N	3711	3685	0	26	8	-0-
06	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	23971	3	4736	9	N	4305	4283	0	22	8	-0-
07	27993	X	27482	-0-	-511	-0-	23379	3	4103	9	N	3730	3711	0	19	8	-0-
08	27993	X	23169	-0-	-4824	-0-	19670	3	3499	9	N	3181	3164	0	17	8	-0-
09	0		25090	-0-	25090	25090	21247	3	3843	9	N	3494	3472	0	22	8	-0-
10	0		17813	-0-	17813	42903	15045	3	2768	9	N	2516	2501	0	15	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

05	43338	X	36980	-0-	-6358	-0-	31169	3	5811	9	N	5283	5234	0	49	8	-0-
06	39720	X	33928	-0-	-5792	-0-	28630	3	5298	9	N	4816	4770	0	46	8	-0-
07	38006	X	33438	-0-	-4568	-0-	28292	3	5146	9	N	4678	4620	0	58	8	-0-
08	36983	X	32205	-0-	-4778	-0-	27284	3	4921	9	N	4474	4422	0	52	8	-0-
09	0		31480	-0-	31480	31480	26680	3	4800	9	N	4364	4308	0	56	8	-0-
10	0		30452	-0-	30452	61932	25766	3	4686	9	N	4260	4197	0	63	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

05	38006	X	33283	-0-	-4723	-0-	27623	3	5660	9	N	5145	5103	0	42	8	-0-
06	34890	X	30116	-0-	-4774	-0-	25311	3	4805	9	N	4368	4330	0	38	8	-0-
07	33418	X	30672	-0-	-2746	-0-	25470	3	5202	9	N	4729	4676	0	53	8	-0-
08	33294	X	29378	-0-	-3916	-0-	24682	3	4696	9	N	4269	4218	0	51	8	-0-
09	0		28428	-0-	28428	28428	23937	3	4491	9	N	4083	4030	0	53	8	-0-
10	0		28608	-0-	28608	57036	24167	3	4441	9	N	4037	3980	0	57	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

05	38626	X	35336	-0-	-3290	-0-	28300	3	7036	9	N	6396	6352	0	44	8	-0-
06	37380	X	33211	-0-	-4169	-0-	26998	3	6213	9	N	5648	5616	0	32	8	-0-
07	35061	X	32669	-0-	-2392	-0-	26583	3	6086	9	N	5533	5506	0	27	8	-0-
08	35340	X	29293	-0-	-6047	-0-	24122	3	5171	9	N	4701	4675	0	26	8	-0-
09	0		30478	-0-	30478	30478	24748	3	5730	9	N	5209	5178	0	31	8	-0-
10	0		27692	-0-	27692	58170	22162	3	5530	9	N	5027	4997	0	30	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

05	42656	X	28013	-0-	-14643	-0-	22239	3	5774	9	N	5249	5198	0	51	8	-0-
06	38460	X	32616	-0-	-5844	-0-	25917	3	6699	9	N	6090	6040	0	50	8	-0-
07	36053	X	34938	-0-	-1115	-0-	27699	3	7239	9	N	6581	6519	0	62	8	-0-
08	34562	X	34562	-0-	-0-	-0-	27496	3	7066	9	N	6424	6369	0	55	8	-0-
09	0		31011	-0-	31011	31011	24606	3	6405	9	N	5823	5774	0	49	8	-0-
10	0		37519	-0-	37519	68530	30784	3	6735	9	N	6123	6062	0	61	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

05	41695	X	40006	-0-	-1689	-0-	32779	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
06	40350	X	37174	-0-	-3176	-0-	30617	3	6557	9	N	5961	5927	0	34	8	-0-
07	40951	X	36108	-0-	-4843	-0-	31344	3	4764	9	N	4331	4302	0	29	8	-0-
08	40951	X	37508	-0-	-3443	-0-	31007	3	6501	9	N	5910	5879	0	31	8	-0-
09	0		33618	-0-	33618	33618	27784	3	5834	9	N	5304	5272	0	32	8	-0-
10	0		27037	-0-	27037	60655	22199	3	4838	9	N	4398	4371	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	19961	-0-	-809	-0-	15657	3	4304	9	N	3913	3885	0	28	8	-0-
06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	15875	3	4003	9	N	3639	3609	0	30	8	-0-
07	21917	X	19890	-0-	-2027	-0-	15712	3	4178	9	N	3798	3765	0	33	8	-0-
08	21917	X	17082	-0-	-4835	-0-	13047	3	4035	9	N	3668	3639	0	29	8	-0-
09	0		21305	-0-	21305	21305	13057	3	8248	9	N	7498	7470	0	28	8	-0-
10	0		17245	-0-	17245	38550	12563	3	4682	9	N	4256	4222	0	34	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

05	59861	X	48883	-0-	-10978	-0-	39955	3	8928	9	N	8116	8041	0	75	8	-0-
06	54120	X	43384	-0-	-10736	-0-	35456	3	7928	9	N	7207	7151	0	56	8	-0-
07	49445	X	42900	-0-	-6545	-0-	35056	3	7844	9	N	7131	7084	0	47	8	-0-
08	49445	X	39521	-0-	-9924	-0-	32000	3	7521	9	N	6837	6789	0	48	8	-0-
09	0		40829	-0-	40829	40829	33407	3	7422	9	N	6747	6694	0	53	8	-0-
10	0		40873	-0-	40873	81702	33518	3	7355	9	N	6686	6631	0	55	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

05	44299	X	41672	-0-	-2627	-0-	34053	3	7619	9	N	6926	6840	0	86	8	-0-
06	42870	X	31889	-0-	-10981	-0-	25996	3	5893	9	N	5357	5299	0	58	8	-0-
07	44299	X	40133	-0-	-4166	-0-	32334	3	7799	9	N	7090	7008	0	82	8	-0-
08	42129	X	38224	-0-	-3905	-0-	31079	3	7145	9	N	6495	6421	0	74	8	-0-
09	0		36770	-0-	36770	36770	30021	3	6749	9	N	6135	6059	0	76	8	-0-
10	0		33978	-0-	33978	70748	27541	3	6437	9	N	5852	5761	0	91	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

05	47585	X	43393	-0-	-4192	-0-	35518	3	7875	9	N	7159	7104	0	55	8	-0-
06	45300	X	38750	-0-	-6550	-0-	31730	3	7020	9	N	6382	6344	0	38	8	-0-
07	45260	X	37333	-0-	-7927	-0-	30496	3	6837	9	N	6215	6184	0	31	8	-0-
08	45260	X	35461	-0-	-9799	-0-	28795	3	6666	9	N	6060	6029	0	31	8	-0-
09	0		33235	-0-	33235	33235	26999	3	6236	9	N	5669	5637	0	32	8	-0-
10	0		31888	-0-	31888	65123	25831	3	6057	9	N	5506	5474	0	32	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

*12	51522	X	39969	-0-	-11553	-0-	32728	3	7241	9	N	6583	6523	0	60	8	-0-
*01	50499	X	34044	-0-	-16455	-0-	27673	3	6371	9	N	5792	5743	0	49	8	-0-
*02	41048	X	34360	-0-	-6688	-0-	28722	3	5638	9	N	5125	5062	0	63	8	-0-
*03	44485	X	43781	-0-	-704	-0-	37215	3	6566	9	N	5969	5873	0	96	8	-0-
*04	45662	X	45662	-0-	-0-	-0-	39561	3	6101	9	N	5546	5496	0	50	8	-0-
*05	42656	X	36482	-0-	-6174	-0-	30808	3	5674	9	N	5158	5102	0	56	8	-0-
*06	41280	X	29002	-0-	-12278	-0-	23754	3	5248	9	N	4771	4729	0	42	8	-0-
*07	47182	X	31206	-0-	-15976	-0-	26106	3	5100	9	N	4636	4599	0	37	8	-0-
*08	47182	X	28499	-0-	-18683	-0-	23936	3	4563	9	N	4148	4111	0	37	8	-0-
*09	43260	X	31783	-0-	-11477	-0-	26588	3	5195	9	N	4723	4679	0	44	8	-0-
*10	40517	X	33434	-0-	-7083	-0-	28255	3	5179	9	N	4708	4662	0	46	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

05	36053	X	31265	-0-	-4788	-0-	25162	3	6103	9	N	5548	5502	0	46	8	-0-
06	34890	X	31594	-0-	-3296	-0-	25746	3	5848	9	N	5316	5279	0	37	8	-0-
07	36642	X	29437	-0-	-7205	-0-	24004	3	5433	9	N	4939	4909	0	30	8	-0-
08	36642	X	31303	-0-	-5339	-0-	25213	3	6090	9	N	5536	5501	0	35	8	-0-
09	0		28630	-0-	28630	28630	23105	3	5525	9	N	5023	4988	0	35	8	-0-
10	0		27778	-0-	27778	56408	22391	3	5387	9	N	4897	4861	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54374	X	47517	-0-	-6857	-0-	37534	3	9983	9	N	9075	9021	0	54	8	-0-
06	51450	X	43649	-0-	-7801	-0-	34709	3	8940	9	N	8127	8085	0	42	8	-0-
07	48019	X	44435	-0-	-3584	-0-	35502	3	8933	9	N	8121	8085	0	36	8	-0-
08	48019	X	42820	-0-	-5199	-0-	34054	3	8766	9	N	7969	7932	0	37	8	-0-
09	0		40633	-0-	40633	40633	32442	3	8191	9	N	7446	7407	0	39	8	-0-
10	0		41126	-0-	41126	81759	32800	3	8326	9	N	7569	7528	0	41	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

05	40083	X	34096	-0-	-5987	-0-	28689	3	5407	9	N	4915	4849	0	66	8	-0-
06	38790	X	31759	-0-	-7031	-0-	26869	3	4890	9	N	4445	4395	0	50	8	-0-
07	37386	X	29403	-0-	-7983	-0-	24604	3	4799	9	N	4363	4321	0	42	8	-0-
08	37386	X	30137	-0-	-7249	-0-	25197	3	4940	9	N	4491	4446	0	45	8	-0-
09	0		27793	-0-	27793	27793	23258	3	4535	9	N	4123	4076	0	47	8	-0-
10	0		28088	-0-	28088	55881	23533	3	4555	9	N	4141	4092	0	49	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

05	39587	X	29121	-0-	-10466	-0-	23515	3	5606	9	N	5096	5032	0	64	8	-0-
06	35070	X	24661	-0-	-10409	-0-	19998	3	4663	9	N	4239	4187	0	52	8	-0-
07	34131	X	25845	-0-	-8286	-0-	20671	3	5174	9	N	4704	4630	0	74	8	-0-
08	34131	X	26960	-0-	-7171	-0-	21723	3	5237	9	N	4761	4689	0	72	8	-0-
09	0		28674	-0-	28674	28674	23494	3	5180	9	N	4709	4631	0	78	8	-0-
10	0		26794	-0-	26794	55468	21970	3	4824	9	N	4385	4307	0	78	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

05	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	27241	3	4796	9	N	4360	4310	0	50	8	-0-
06	32550	X	27623	-0-	-4927	-0-	23733	3	3890	9	N	3536	3496	0	40	8	-0-
07	34162	X	33027	-0-	-1135	-0-	28174	3	4853	9	N	4412	4350	0	62	8	-0-
08	34162	X	31779	-0-	-2383	-0-	27259	3	4520	9	N	4109	4054	0	55	8	-0-
09	0		30493	-0-	30493	30493	26192	3	4301	9	N	3910	3857	0	53	8	-0-
10	0		31436	-0-	31436	61929	27088	3	4348	9	N	3953	3889	0	64	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

05	36797	X	32222	-0-	-4575	-0-	27695	3	4527	9	N	4115	4074	0	41	8	-0-
06	35610	X	25455	-0-	-10155	-0-	21901	3	3554	9	N	3231	3200	0	31	8	-0-
07	34658	X	31388	-0-	-3270	-0-	26982	3	4406	9	N	4005	3958	0	47	8	-0-
08	34472	X	29391	-0-	-5081	-0-	25292	3	4099	9	N	3726	3684	0	42	8	-0-
09	0		27608	-0-	27608	27608	23791	3	3817	9	N	3470	3430	0	40	8	-0-
10	0		27805	-0-	27805	55413	24007	3	3798	9	N	3453	3406	0	47	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

*12	55180	X	37634	-0-	-17546	-0-	32128	3	5506	9	N	5005	4945	0	60	8	-0-
*01	52855	X	33709	-0-	-19146	-0-	28503	3	5206	9	N	4733	4681	0	52	8	-0-
*02	40096	X	18323	-0-	-21773	-0-	14131	3	4192	9	N	3811	3749	0	62	8	-0-
*03	46469	X	20693	-0-	-25776	-0-	16743	3	3950	9	N	3591	3510	0	81	8	-0-
*04	39240	X	30879	-0-	-8361	-0-	25646	3	5233	9	N	4757	4703	0	54	8	-0-
*05	36487	X	26940	-0-	-9547	-0-	22409	3	4531	9	N	4119	4060	0	59	8	-0-
*06	55410	X	25341	-0-	-30069	-0-	20961	3	4380	9	N	3982	3936	0	46	8	-0-
*07	30287	X	6956	-0-	-23331	-0-	5473	3	1483	9	N	1348	1326	0	22	8	-0-
*08	30287	X	14376	-0-	-15911	-0-	11524	3	2852	9	N	2593	2561	0	32	8	-0-
*09	29310	X	22475	-0-	-6835	-0-	18229	3	4246	9	N	3860	3814	0	46	8	-0-
*10	27156	X	26702	-0-	-454	-0-	22202	3	4500	9	N	4091	4038	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11299	-0-	-543	-0-	8988	3	2311	9	N	2101	2052	0	49	8	-0-
06	11460	X	10822	-0-	-638	-0-	8689	3	2133	9	N	1939	1903	0	36	8	-0-
07	11284	X	10949	-0-	-335	-0-	8859	3	2090	9	N	1900	1870	0	30	8	-0-
08	11284	X	10971	-0-	-313	-0-	8785	3	2186	9	N	1987	1954	0	33	8	-0-
09	0		9800	-0-	9800	9800	7821	3	1979	9	N	1799	1766	0	33	8	-0-
10	0		9487	-0-	9487	19287	7686	3	1801	9	N	1637	1602	0	35	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

05	34751	X	29390	-0-	-5361	-0-	24245	3	5145	9	N	4677	4627	0	50	8	-0-
06	33630	X	26785	-0-	-6845	-0-	22246	3	4539	9	N	4126	4081	0	45	8	-0-
07	34751	X	31266	-0-	-3485	-0-	25892	3	5374	9	N	4885	4822	0	63	8	-0-
08	32240	X	32240	-0-	-0-	-0-	27080	3	5160	9	N	4691	4630	0	61	8	-0-
09	0		31132	-0-	31132	31132	26306	3	4826	9	N	4387	4329	0	58	8	-0-
10	0		32221	-0-	32221	63353	27388	3	4833	9	N	4394	4327	0	67	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

*12	45601	X	35039	-0-	-10562	-0-	29148	3	5891	9	N	5355	5320	0	35	8	-0-
*01	42656	X	32804	-0-	-9852	-0-	26823	3	5981	9	N	5437	5407	0	30	8	-0-
*02	37268	X	28627	-0-	-8641	-0-	24105	3	4522	9	N	4111	4072	0	39	8	-0-
*03	39556	X	29403	-0-	-10153	-0-	24180	3	5223	9	N	4748	4693	0	55	8	-0-
*04	37080	X	20017	-0-	-17063	-0-	15562	3	4455	9	N	4050	4025	0	25	8	-0-
*05	38316	X	25713	-0-	-12603	-0-	20783	3	4930	9	N	4482	4446	0	36	8	-0-
*06	53040	X	23711	-0-	-29329	-0-	18841	3	4870	9	N	4427	4401	0	26	8	-0-
*07	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	24989	3	5227	9	N	4752	4726	0	26	8	-0-
*08	26443	X	25181	-0-	-1262	-0-	20302	3	4879	9	N	4435	4408	0	27	8	-0-
*09	25590	X	22671	-0-	-2919	-0-	18063	3	4608	9	N	4189	4161	0	28	8	-0-
*10	24924	X	23848	-0-	-1076	-0-	19197	3	4651	9	N	4228	4199	0	29	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

05	40145	X	28412	-0-	-11733	-0-	21667	3	6745	9	Y	6132	6111	0			223
06	38850	X	24457	-0-	-14393	-0-	205	2	17894	3	Y	5761	5714	0			270
							21	4	6337	9							
07	30752	X	19599	-0-	-11153	-0-	22	2	17013	3	Y	2329	2489	0			110
							2	4	2562	9							
*08	T. A.		18835	-0-	18835	18835	556	2	14776	3	Y	3175	3132	0			153
							10	4	3493	9							
*09	T. A.		18764	-0-	18764	37599	261	2	12499	3	Y	5458	5422	0			189
							6004	9									
*10	T. A.		17884	-0-	17884	55483	13236	3	4648	9	Y	4225	4256	0			158

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

05	39308	X	30869	-0-	-8439	-0-	25992	3	4877	9	N	4434	4395	0	39	8	-0-
06	37890	X	27720	-0-	-10170	-0-	23476	3	4244	9	N	3858	3822	0	36	8	-0-
07	39153	X	27146	-0-	-12007	-0-	23198	3	3948	9	N	3589	3550	0	39	8	-0-
08	39153	X	28463	-0-	-10690	-0-	23804	3	4659	9	N	4235	4193	0	42	8	-0-
09	0		26935	-0-	26935	26935	22733	3	4202	9	N	3820	3782	0	38	8	-0-
10	0		11299	-0-	11299	38234	9406	3	1893	9	N	1721	1700	0	21	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

05	29202	X	11273	-0-	-17929	-0-	10229	3	1044	9	N	949	930	0	19	8	-0-
06	31950	X	19126	-0-	-12824	-0-	16346	3	2780	9	N	2527	2497	0	30	8	-0-
07	33015	X	3283	-0-	-29732	-0-	2701	3	582	9	N	529	521	0	8	8	-0-
08	33015	X	6636	-0-	-26379	-0-	6267	3	369	9	N	335	314	0	21	8	-0-
09	0		23890	-0-	23890	23890	23290	3	600	9	N	545	483	0	62	8	-0-
10	0		29708	-0-	29708	53598	29508	3	200	9	N	182	97	0	85	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
05	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	25416	3	4155	9	N	3777	3744	0	33	8	-0-
06	26220	X	20697	-0-	-5523	-0-	17373	3	3324	9	N	3022	2990	0	32	8	-0-
07	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	22837	3	4237	9	N	3852	3810	0	42	8	-0-
08	29574	X	24219	-0-	-5355	-0-	21765	3	2454	9	N	2231	2188	0	43	8	-0-
09	0		17162	-0-	17162	17162	14914	3	2248	9	N	2044	2011	0	33	8	-0-
10	0		16159	-0-	16159	33321	13436	3	2723	9	N	2475	2442	0	33	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	19951	-0-	-11080	-0-	15998	3	3953	9	N	3594	3558	0	36	8	-0-
06	25230	X	2195	-0-	-23035	-0-	1525	3	670	9	N	609	566	0	43	8	-0-
07	26071	X	15664	-0-	-10407	-0-	13179	3	2485	9	N	2259	2183	0	76	8	-0-
08	26071	X	14132	-0-	-11939	-0-	13130	3	1002	9	N	911	848	0	63	8	-0-
09	0		17778	-0-	17778	17778	13944	3	3834	9	N	3485	3431	0	54	8	-0-
10	0		16860	-0-	16860	34638	12651	3	4209	9	N	3826	3771	0	55	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	23560	-0-	-11904	-0-	18008	3	5552	9	Y	5047	5001	0			184
06	32670	X	21207	-0-	-11463	-0-	194	2	14977	3	Y	5469	5396	0			257
							20	4	6016	9							
07	26133	X	18582	-0-	-7551	-0-	21	2	16113	3	Y	2224	2376	0			105
							2	4	2446	9							
*08	T. A.		16310	-0-	16310	16310	461	2	13876	3	Y	1785	1804	0			86
							9	4	1964	9							
*09	T. A.		15933	-0-	15933	32243	260	2	12454	3	Y	2926	2911	0			101
							3219	9									
*10	T. A.		20657	-0-	20657	52900	15826	3	4831	9	Y	4392	4329	0			164

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	27726	-0-	-3305	-0-	21888	3	5838	9	N	5307	5247	0	60	8	-0-
06	29520	X	24248	-0-	-5272	-0-	19160	3	5088	9	N	4625	4572	0	53	8	-0-
07	29357	X	27585	-0-	-1772	-0-	21642	3	5943	9	N	5403	5330	0	73	8	-0-
08	29357	X	28911	-0-	-446	-0-	23048	3	5863	9	N	5330	5261	0	69	8	-0-
09	0		35770	-0-	35770	35770	29239	3	6531	9	N	5937	5866	0	71	8	-0-
10	0		28418	-0-	28418	64188	22698	3	5720	9	N	5200	5117	0	83	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	20279	3	5644	9	Y	5131	5116	0			187
06	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	213	2	16842	3	Y	4679	4646	0			220
							21	4	5147	9							
07	25761	X	17618	-0-	-8143	-0-	20	2	15410	3	Y	1988	2114	0			94
							1	4	2187	9							
*08	T. A.		17209	-0-	17209	17209	492	2	13363	3	Y	3041	2989	0			146
							9	4	3345	9							
*09	T. A.		16836	-0-	16836	34045	229	2	10972	3	Y	5123	5092	0			177
							5635	9									
*10	T. A.		15499	-0-	15499	49544	11716	3	3783	9	Y	3439	3488	0			128

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
05	35929	X	31028	-0-	-4901	-0-	24844	3	6184	9	N	5622	5569	0	53	8	-0-
06	32640	X	19834	-0-	-12806	-0-	15584	3	4250	9	N	3864	3832	0	32	8	-0-
07	32860	X	21167	-0-	-11693	-0-	16754	3	4413	9	N	4012	3969	0	43	8	-0-
08	32860	X	20836	-0-	-12024	-0-	16704	3	4132	9	N	3756	3718	0	38	8	-0-
09	0		26035	-0-	26035	26035	20658	3	5377	9	N	4888	4847	0	41	8	-0-
10	0		27527	-0-	27527	53562	21935	3	5592	9	N	5084	5044	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63054	X	46810	-0-	-16244	-0-	40619	3	6191	9	Y	5628	5574	0	54	8	-0-
06	56790	X	42103	-0-	-14687	-0-	36496	3	5607	9	Y	5097	5057	0	40	8	-0-
07	58683	X	40205	-0-	-18478	-0-	34996	3	5209	9	Y	4735	4703	0	32	8	-0-
08	37806	X	37806	-0-	-0-	-0-	32779	3	5027	9	Y	4570	4537	0	33	8	-0-
09	0		35473	-0-	35473	35473	29179	3	6294	9	Y	5722	5675	0	47	8	-0-
10	0		44593	-0-	44593	80066	38411	3	6182	9	Y	5620	5566	0	54	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

05	18848	X	8572	-0-	-10276	-0-	4953	3	3619	9	Y	3290	3270	0	20	8	-0-
06	17460	X	13524	-0-	-3936	-0-	9854	3	3670	9	Y	3336	3317	0	19	8	-0-
07	15810	X	14207	-0-	-1603	-0-	10076	3	4131	9	Y	3755	3738	0	17	8	-0-
08	12772	X	11719	-0-	-1053	-0-	8010	3	3709	9	Y	3372	3355	0	17	8	-0-
09	0		7960	-0-	7960	7960	4829	3	3131	9	Y	2846	2830	0	16	8	-0-
10	0		11143	-0-	11143	19103	7580	3	3563	9	Y	3239	3220	0	19	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

05	34379	X	32313	-0-	-2066	-0-	25537	3	6776	9	Y	6160	6103	0	57	8	-0-
06	33210	X	28548	-0-	-4662	-0-	22750	3	5798	9	Y	5271	5231	0	40	8	-0-
07	31527	X	27955	-0-	-3572	-0-	22020	3	5935	9	Y	5395	5358	0	37	8	-0-
08	29760	X	25658	-0-	-4102	-0-	20150	3	5508	9	Y	5007	4968	0	39	8	-0-
09	0		31038	-0-	31038	31038	24789	3	6249	9	Y	5681	5633	0	48	8	-0-
10	0		29253	-0-	29253	60291	23568	3	5685	9	Y	5168	5123	0	45	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

05	23901	X	20250	-0-	-3651	-0-	15820	3	4430	9	Y	4027	3986	0	41	8	-0-
06	21870	X	18874	-0-	-2996	-0-	14955	3	3919	9	Y	3563	3530	0	33	8	-0-
07	22227	X	19103	-0-	-3124	-0-	15063	3	4040	9	Y	3673	3645	0	28	8	-0-
08	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	14364	3	4272	9	Y	3884	3855	0	29	8	-0-
09	0		17833	-0-	17833	17833	14101	3	3732	9	Y	3393	3362	0	31	8	-0-
10	0		18558	-0-	18558	36391	14578	3	3980	9	Y	3618	3584	0	34	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

05	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	24811	3	3802	9	Y	3456	3425	0	31	8	-0-
06	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	23562	3	3280	9	Y	2982	2959	0	23	8	-0-
07	26691	X	25889	-0-	-802	-0-	22844	3	3045	9	Y	2768	2748	0	20	8	-0-
08	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	20181	3	2864	9	Y	2604	2585	0	19	8	-0-
09	0		21710	-0-	21710	21710	18898	3	2812	9	Y	2556	2535	0	21	8	-0-
10	0		20824	-0-	20824	42534	18172	3	2652	9	Y	2411	2390	0	21	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

05	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	12745	3	4124	9	Y	3749	3724	0	25	8	-0-
06	17670	X	13381	-0-	-4289	-0-	9887	3	3494	9	Y	3176	3160	0	16	8	-0-
07	22413	X	9829	-0-	-12584	-0-	6996	3	2833	9	Y	2575	2563	0	12	8	-0-
08	22754	X	12024	-0-	-10730	-0-	8074	3	3950	9	Y	3591	3573	0	18	8	-0-
09	0		12669	-0-	12669	12669	8940	3	3729	9	Y	3390	3372	0	18	8	-0-
10	0		14283	-0-	14283	26952	10608	3	3675	9	Y	3341	3321	0	20	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2004	3	692	9	N	629	584	0	45	8	-0-
06	2160	X	1034	-0-	-1126	-0-	906	3	128	9	N	116	92	0	24	8	-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	2803	3	834	9	N	758	707	0	51	8	-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	2732	3	1091	9	N	992	941	0	51	8	-0-
09	0		5635	-0-	5635	5635	4411	3	1224	9	N	1113	1059	0	54	8	-0-
10	0		953	-0-	953	6588	555	3	398	9	N	362	312	0	50	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
05	16802	X	14679	-0-	-2123	-0-	10634	2	155	4	Y	3536	3459	0	49	8	103
							3890	9									
06	16440	X	12462	-0-	-3978	-0-	8071	2	144	4	Y	3861	3864	0	33	8	67
							4247	9									
07	16957	X	13682	-0-	-3275	-0-	9358	2	123	4	Y	3819	3759	0	31	8	96
							4201	9									
08	16957	X	13125	-0-	-3832	-0-	8952	2	130	4	Y	3675	3641	0	32	8	98
							4043	9									
09	0		14691	-0-	14691	14691	10456	2	142	4	Y	3721	3692	0	38	8	89
							4093	9									
10	0		11974	-0-	11974	26665	8602	2	104	4	Y	2971	2925	0	36	8	99
							3268	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

05	34813	X	34096	-0-	-717	-0-	27005	3	7091	9	Y	6446	6401	0	58	8	220
06	37980	X	20177	-0-	-17803	-0-	16570	3	3607	9	Y	3279	3304	0	49	8	146
07	39246	X	19979	-0-	-19267	-0-	15736	3	4243	9	Y	3857	3793	0	62	8	148
08	45787	X	20450	-0-	-25337	-0-	16164	3	4286	9	Y	3896	3831	0	58	8	155
09	0		19460	-0-	19460	19460	15564	3	3896	9	Y	3542	3504	0	54	8	139
10	0		21270	-0-	21270	40730	17379	3	3891	9	Y	3537	3472	0	70	8	134

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	6654	3	110	4	Y	2160	2129	0	17	8	289
							2376	9									
06	8100	X	7060	-0-	-1040	-0-	5295	3	62	4	Y	1548	1621	0	13	8	203
							1703	9									
07	8370	X	7127	-0-	-1243	-0-	4868	3	79	4	Y	1982	1943	0	17	8	225
							2180	9									
08	7843	X	7114	-0-	-729	-0-	4970	3	75	4	Y	1881	1781	0	16	8	309
							2069	9									
09	0		7111	-0-	7111	7111	5281	3	64	4	Y	1605	1705	0	15	8	194
							1766	9									
10	0		5342	-0-	5342	12453	3465	3	66	4	Y	1646	1562	0	19	8	259
							1811	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

05	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	8022	2	144	4	Y	3053	3008	0	19	8	90
							3358	9									
06	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	7969	2	205	4	Y	3759	3769	0	15	8	65
							4135	9									
07	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	8925	2	158	4	Y	3397	3363	0	13	8	86
							3737	9									
08	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	8093	2	164	4	Y	3555	3531	0	14	8	96
							3911	9									
09	0		11021	-0-	11021	11021	7737	2	136	4	Y	2862	2874	0	15	8	69
							3148	9									
10	0		10639	-0-	10639	21660	7709	2	124	4	Y	2551	2519	0	16	8	85
							2806	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	7931	2	1416	9	Y	1287	1269	0	21	8	7
06	7650	X	7350	-0-	-300	-0-	6211	2	1139	9	Y	1035	1022	0	13	8	7
07	8897	X	8867	-0-	-30	-0-	7462	2	1405	9	Y	1277	1265	0	6	8	13
08	10943	X	7621	-0-	-3322	-0-	6409	2	1212	9	Y	1102	1084	0	23	8	8
09	0		8296	-0-	8296	8296	7020	2	1276	9	Y	1160	1158	0	3	8	7
10	0		7446	-0-	7446	15742	6192	2	1254	9	Y	1140	1123	0	15	8	9

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
05	23281	X	21439	-0-	-1842	-0-	16844	3	4595	9	N	4177	4146	0	31	8	-0-
06	21210	X	18922	-0-	-2288	-0-	15053	3	3869	9	N	3517	3494	0	23	8	-0-
07	20708	X	18547	-0-	-2161	-0-	14529	3	4018	9	N	3653	3633	0	20	8	-0-
08	21452	X	16107	-0-	-5345	-0-	12713	3	3394	9	N	3085	3066	0	19	8	-0-
09	0		16901	-0-	16901	16901	13538	3	3363	9	N	3057	3034	0	23	8	-0-
10	0		17921	-0-	17921	34822	14133	3	3788	9	N	3444	3421	0	23	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
05	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1147	2	248	9	N	225	370	1			255
06	1800	X	1576	-0-	-224	-0-	1136	2	440	9	N	400	368	1			287
07	1860	X	1484	-0-	-376	-0-	1051	2	433	9	N	394	363	1			318
08	1798	X	853	-0-	-945	-0-	613	2	240	9	N	218	369	1	3	8	164
09	0		1378	-0-	1378	1378	1008	2	370	9	N	336	187	1	16	8	297
10	0		1519	-0-	1519	2897	1068	2	451	9	N	410	372	1	34	8	301

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	9492	3	176	4	Y	3638	3596	0	22	8	80
							4002	9									
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	8721	3	139	4	Y	3469	3447	0	21	8	81
							3816	9									
07	10819	X	7020	-0-	-3799	-0-	5304	3	67	4	Y	1499	1490	0	12	8	78
							1649	9									
08	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	7724	3	168	4	Y	3138	3106	0	32	8	78
							3452	9									
09	0		12076	-0-	12076	12076	8495	3	161	4	Y	3109	3113	0			74
							3420	9									
10	0		12183	-0-	12183	24259	8664	3	130	4	Y	3081	3055	0	15	8	85
							3389	9									

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
05	19220	X	8933	-0-	-10287	-0-	7241	2	1692	9	Y	1538	1673	0			93
06	16410	X	16294	-0-	-116	-0-	13117	2	3177	9	Y	2888	2756	0	53	1	168
													4	8			
07	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	15792	2	3126	9	Y	2842	2826	0			184
08	18166	X	17865	-0-	-301	-0-	14998	2	2867	9	Y	2606	2525	0	98	1	167
09	0		17940	-0-	17940	17940	14732	2	3208	9	Y	2916	2506	0	434	1	141
													2	8			
10	0		17012	-0-	17012	34952	14138	2	2874	9	Y	2613	2652	0			102

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66216	X	57998	-0-	-8218	-0-	50572	3	7426	9	Y	6751	6683	0	72	8	39
06	63090	X	52012	-0-	-11078	-0-	44957	3	7055	9	Y	6414	6359	0	50	8	44
07	64356	X	55202	-0-	-9154	-0-	47795	3	7407	9	Y	6734	6690	0	21	8	67
08	54529	X	53153	-0-	-1376	-0-	46183	3	6970	9	Y	6336	6270	0	84	8	49
09	0		52393	-0-	52393	52393	45615	3	6778	9	Y	6162	6165	0	11	8	35
10	0		50359	-0-	50359	102752	43748	3	6611	9	Y	6010	5942	0	55	8	48

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	29964	-0-	-199	-0-	25918	3	4046	9	Y	3678	3651	0	30	8	21
06	29190	X	26809	-0-	-2381	-0-	23146	3	3663	9	Y	3330	3307	0	21	8	23
07	31372	X	27136	-0-	-4236	-0-	23198	3	3938	9	Y	3580	3560	0	8	8	35
08	31372	X	27847	-0-	-3525	-0-	24161	3	3686	9	Y	3351	3323	0	37	8	26
09	0		26556	-0-	26556	26556	22933	3	3623	9	Y	3294	3296	0	5	8	19
10	0		25309	-0-	25309	51865	21721	3	3588	9	Y	3262	3232	0	23	8	26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	18765	-0-	-8825	-0-	14708	3	4057	9	Y	3688	3759	0			134
06	21930	X	16120	-0-	-5810	-0-	138	2	12139	3	Y	3481	3452	0			163
							14	4	3829	9							
07	23560	X	11942	-0-	-11618	-0-	13	2	10037	3	Y	1719	1801	0			81
							1	4	1891	9							
*08	T. A.		12176	-0-	12176	12176	421	2	8885	3	Y	2602	2558	0			125
							8	4	2862	9							
*09	T. A.		14796	-0-	14796	26972	198	2	9473	3	Y	4659	4623	0			161
							5125	9									
*10	T. A.		13219	-0-	13219	40191	10031	3	3188	9	Y	2898	2951	0			108

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
05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	9426	2	159	4	N	3084	3110	1			186
							3392	9									
06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	8577	2	120	4	N	3003	3005	1			184
							3303	9									
07	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	8943	2	122	4	N	3055	3086	1			153
							3361	9									
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	8784	2	105	4	N	2632	2534	1			251
							2895	9									
09	0		12140	-0-	12140	12140	8743	2	119	4	N	2980	2965	1			266
							3278	9									
10	0		12319	-0-	12319	24459	9004	2	116	4	N	2908	2984	1			190
							3199	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41075	X	29031	-0-	-12044	-0-	22689	3	6342	9	N	5765	5703	0	62	8	-0-
06	34050	X	33609	-0-	-441	-0-	25956	3	7653	9	N	6957	6896	0	61	8	-0-
07	52444	X	52444	-0-	-0-	-0-	41954	3	10490	9	N	9536	9462	0	74	8	-0-
08	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	28230	3	6963	9	N	6330	6276	0	54	8	-0-
09	0		32369	-0-	32369	32369	26154	3	6215	9	N	5650	5594	0	56	8	-0-
10	0		33036	-0-	33036	65405	26598	3	6438	9	N	5853	5790	0	63	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49476	X	47922	-0-	-1554	-0-	41381	3	6541	9	Y	5946	5908	0	38	8	-0-
06	47880	X	42856	-0-	-5024	-0-	36989	3	5867	9	Y	5334	5306	0	28	8	-0-
07	49476	X	43329	-0-	-6147	-0-	37452	3	5877	9	Y	5343	5319	0	24	8	-0-
08	41646	X	41646	-0-	-0-	-0-	36043	3	5603	9	Y	5094	5069	0	25	8	-0-
09	0		26117	-0-	26117	26117	20664	3	5453	9	Y	4957	4930	0	27	8	-0-
10	0		25286	-0-	25286	51403	20077	3	5209	9	Y	4735	4707	0	28	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114049	X	82509	-0-	-31540	-0-	69783	3	12726	9	Y	11569	11482	0	87	8	-0-
*06	100140	X	85599	-0-	-14541	-0-	73524	3	12075	9	Y	10977	10953	0	24	8	-0-
*07	96627	X	81799	-0-	-14828	-0-	69854	3	11945	9	Y	10859	10827	0	32	8	-0-
*08	96410	X	75939	-0-	-20471	-0-	64313	3	11626	9	Y	10569	10539	0	30	8	-0-
*09	85890	X	77480	-0-	-8410	-0-	66641	3	10839	9	Y	9854	9826	0	28	8	-0-
10	88753	X	72032	-0-	-16721	-0-	61506	3	10526	9	Y	9569	9488	0	81	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56575	X	42977	-0-	-13598	-0-	33125	3	9852	9	N	8956	8902	0	54	8	-0-
06	51120	X	32143	-0-	-18977	-0-	25456	3	6687	9	N	6079	6040	0	39	8	-0-
07	49228	X	32511	-0-	-16717	-0-	25491	3	7020	9	N	6382	6348	0	34	8	-0-
08	46779	X	37277	-0-	-9502	-0-	30006	3	7271	9	N	6610	6571	0	39	8	-0-
09	0		34897	-0-	34897	34897	27804	3	7093	9	N	6448	6408	0	40	8	-0-
10	0		33520	-0-	33520	68417	26609	3	6911	9	N	6283	6242	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88319	X	75127	-0-	-13192	-0-	67154	3	7973	9	Y	7248	7180	0	68	8	-0-
06	77820	X	66724	-0-	-11096	-0-	59601	3	7123	9	Y	6475	6425	0	50	8	-0-
07	78554	X	66161	-0-	-12393	-0-	59211	3	6950	9	Y	6318	6275	0	43	8	-0-
08	65219	X	65219	-0-	-0-	-0-	58177	3	7042	9	Y	6402	6359	0	43	8	-0-
09	0		36998	-0-	36998	36998	30582	3	6416	9	Y	5833	5787	0	46	8	-0-
10	0		30488	-0-	30488	67486	24359	3	6129	9	Y	5572	5524	0	48	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

05	94023	X	45769	-0-	-48254	-0-	32722	3	13047	9	Y	11861	11768	0	93	8	-0-
06	59280	X	48003	-0-	-11277	-0-	34104	3	13899	9	Y	12635	12562	0	73	8	-0-
07	61256	X	41485	-0-	-19771	-0-	29568	3	11917	9	Y	10834	10780	0	54	8	-0-
08	60171	X	38049	-0-	-22122	-0-	27485	3	10564	9	Y	9604	9548	0	56	8	-0-
09	0		35399	-0-	35399	35399	25687	3	9712	9	Y	8829	8771	0	58	8	-0-
10	0		24278	-0-	24278	59677	16396	3	7882	9	Y	7165	7128	0	37	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

05	50251	X	24712	-0-	-25539	-0-	18246	3	6466	9	Y	5878	5789	0	89	8	-0-
06	48450	X	24319	-0-	-24131	-0-	18244	3	6075	9	Y	5523	5449	0	74	8	-0-
07	50065	X	25119	-0-	-24946	-0-	19070	3	6049	9	Y	5499	5433	0	66	8	-0-
08	33170	X	26707	-0-	-6463	-0-	20847	3	5860	9	Y	5327	5250	0	77	8	-0-
09	0		27057	-0-	27057	27057	21342	3	5715	9	Y	5195	5105	0	90	8	-0-
10	0		27188	-0-	27188	54245	21470	3	5718	9	Y	5198	5100	0	98	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

05	31310	X	12547	-0-	-18763	-0-	8834	3	3713	9	Y	3375	3282	0	76	8	98
06	26940	X	18407	-0-	-8533	-0-	13414	3	4993	9	Y	4539	4478	0	82	8	77
07	24583	X	15584	-0-	-8999	-0-	11350	3	4234	9	Y	3849	3765	0	65	8	96
08	21018	X	11990	-0-	-9028	-0-	8365	3	3625	9	Y	3295	3246	0	58	8	87
09	0		12746	-0-	12746	12746	9479	3	3267	9	Y	2970	2916	0	71	8	70
10	0		12854	-0-	12854	25600	9740	3	3114	9	Y	2831	2733	0	75	8	93

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

05	131533	X	90273	-0-	-41260	-0-	78253	3	12020	9	N	10927	10873	0	54	8	-0-
06	125670	X	64433	-0-	-61237	-0-	52729	3	11704	9	N	10640	10587	0	53	8	-0-
07	129859	X	48989	-0-	-80870	-0-	40086	3	8903	9	N	8094	8066	0	28	8	-0-
08	129456	X	63741	-0-	-65715	-0-	52144	3	11597	9	N	10543	10497	0	46	8	-0-
09	0		56777	-0-	56777	56777	46604	3	10173	9	N	9248	9205	0	43	8	-0-
10	0		59905	-0-	59905	116682	49511	3	10394	9	N	9449	9400	0	49	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

05	101556	X	61232	-0-	-40324	-0-	52957	3	8275	9	N	7523	7445	0	78	8	-0-
06	72300	X	53899	-0-	-18401	-0-	46770	3	7129	9	N	6481	6412	0	69	8	-0-
07	68882	X	52827	-0-	-16055	-0-	45341	3	7486	9	N	6805	6718	0	87	8	-0-
08	68572	X	47862	-0-	-20710	-0-	41097	3	6765	9	N	6150	6068	0	82	8	-0-
09	0		48009	-0-	48009	48009	41394	3	6615	9	N	6014	5932	0	82	8	-0-
10	0		38439	-0-	38439	86448	33298	3	5141	9	N	4674	4601	0	73	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

05	107601	X	74806	-0-	-32795	-0-	64409	3	10397	9	N	9452	9361	0	91	8	-0-
06	88290	X	66927	-0-	-21363	-0-	57712	3	9215	9	N	8377	8305	0	72	8	-0-
07	85126	X	64713	-0-	-20413	-0-	55692	3	9021	9	N	8201	8105	0	96	8	-0-
08	80445	X	57364	-0-	-23081	-0-	49431	3	7933	9	N	7212	7112	0	100	8	-0-
09	0		59618	-0-	59618	59618	52257	3	7361	9	N	6692	6572	0	120	8	-0-
10	0		52430	-0-	52430	112048	45108	3	7322	9	N	6656	6542	0	114	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108810	X	90180	-0-	-18630	-0-	75731	3	14449	9	N	13135	13013	0	122	8	-0-
06	105300	X	83737	-0-	-21563	-0-	70073	3	13664	9	N	12422	12315	0	107	8	-0-
07	105462	X	80659	-0-	-24803	-0-	66995	3	13664	9	N	12422	12291	0	131	8	-0-
08	98735	X	70449	-0-	-28286	-0-	58884	3	11565	9	N	10514	10389	0	125	8	-0-
09	0		73208	-0-	73208	73208	61459	3	11749	9	N	10681	10531	0	150	8	-0-
10	0		60607	-0-	60607	133815	51268	3	9339	9	N	8490	8339	0	151	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

05	51801	X	42443	-0-	-9358	-0-	34466	3	7977	9	N	7252	7150	0	102	8	-0-
06	46920	X	38569	-0-	-8351	-0-	31274	3	7295	9	N	6632	6541	0	91	8	-0-
07	45787	X	39291	-0-	-6496	-0-	32066	3	7225	9	N	6568	6454	0	114	8	-0-
08	45787	X	37847	-0-	-7940	-0-	30979	3	6868	9	N	6244	6141	0	103	8	-0-
09	0		38304	-0-	38304	38304	31830	3	6474	9	N	5885	5784	0	101	8	-0-
10	0		41998	-0-	41998	80302	35865	3	6133	9	N	5575	5454	0	121	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

05	43245	X	38413	-0-	-4832	-0-	31122	3	7291	9	N	6628	6563	0	65	8	-0-
06	40380	X	35384	-0-	-4996	-0-	28743	3	6641	9	N	6037	5978	0	59	8	-0-
07	41850	X	36160	-0-	-5690	-0-	29359	3	6801	9	N	6183	6108	0	75	8	-0-
08	41850	X	31649	-0-	-10201	-0-	25537	3	6112	9	N	5556	5493	0	63	8	-0-
09	0		30268	-0-	30268	30268	24687	3	5581	9	N	5074	5014	0	60	8	-0-
10	0		35907	-0-	35907	66175	30206	3	5701	9	N	5183	5105	0	78	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

05	51770	X	39896	-0-	-11874	-0-	30573	3	9323	9	N	8475	8359	0	116	8	-0-
06	46710	X	36943	-0-	-9767	-0-	28348	3	8595	9	N	7814	7710	0	104	8	-0-
07	45601	X	37083	-0-	-8518	-0-	28686	3	8397	9	N	7634	7506	0	128	8	-0-
08	43214	X	34642	-0-	-8572	-0-	26573	3	8069	9	N	7335	7218	0	117	8	-0-
09	0		32024	-0-	32024	32024	24450	3	7574	9	N	6885	6772	0	113	8	-0-
10	0		33230	-0-	33230	65254	26032	3	7198	9	N	6544	6416	0	128	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

05	55955	X	27498	-0-	-28457	-0-	21365	3	6133	9	N	5575	5501	0	74	8	-0-
06	47340	X	24986	-0-	-22354	-0-	19550	3	5436	9	N	4942	4881	0	61	8	-0-
07	50871	X	24598	-0-	-26273	-0-	19069	3	5529	9	N	5026	4953	0	73	8	-0-
08	50871	X	22962	-0-	-27909	-0-	17118	3	5844	9	N	5313	5241	0	72	8	-0-
09	0		21884	-0-	21884	21884	16567	3	5317	9	N	4834	4761	0	73	8	-0-
10	0		21404	-0-	21404	43288	16070	3	5334	9	N	4849	4765	0	84	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

05	143716	X	54933	-0-	-88783	-0-	45076	3	9857	9	Y	8961	8852	0	109	8	-0-
06	58530	X	45922	-0-	-12608	-0-	41564	3	4358	9	Y	3962	3956	0	6	8	-0-
07	60481	X	55835	-0-	-4646	-0-	44724	3	11111	9	Y	10101	10012	0	89	8	-0-
08	60481	X	49586	-0-	-10895	-0-	46018	3	3568	9	Y	3244	3131	0	113	8	-0-
*09	55950	X	47095	-0-	-8855	-0-	37669	3	9426	9	Y	8569	8447	0	122	8	-0-
10	0		32813	-0-	32813	32813	24226	3	8587	9	Y	7806	7668	0	138	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

05	143189	X	92863	-0-	-50326	-0-	79079	3	13784	9	N	12531	12356	0	175	8	-0-
06	108570	X	82197	-0-	-26373	-0-	70118	3	12079	9	N	10981	10826	0	155	8	-0-
07	107384	X	82274	-0-	-25110	-0-	69360	3	12914	9	N	11740	11554	0	186	8	-0-
08	101463	X	74964	-0-	-26499	-0-	64073	3	10891	9	N	9901	9770	0	131	8	-0-
09	0		75252	-0-	75252	75252	64133	3	11119	9	N	10108	10020	0	88	8	-0-
10	0		64418	-0-	64418	139670	55046	3	9372	9	N	8520	8447	0	73	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62093	X	16362	-0-	-45731	-0-	11544	3	4818	9	Y	4380	4266	0	114	8	-0-
06	60090	X	12349	-0-	-47741	-0-	8808	3	3541	9	Y	3219	3152	0	67	8	-0-
07	62093	X	14077	-0-	-48016	-0-	9897	3	4180	9	Y	3800	3743	0	57	8	-0-
08	27745	X	15311	-0-	-12434	-0-	11876	3	3435	9	Y	3123	3074	0	49	8	-0-
09	0		11947	-0-	11947	11947	9004	3	2943	9	Y	2675	2629	0	46	8	-0-
10	0		9047	-0-	9047	20994	6458	3	2589	9	Y	2354	2308	0	46	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

05	268491	X	47093	-0-	-221398	-0-	36268	3	10825	9	Y	9841	9798	0	43	8	-0-
06	259830	X	32563	-0-	-227267	-0-	28208	3	4355	9	Y	3959	3956	0	3	8	-0-
07	268491	X	53584	-0-	-214907	-0-	44008	3	9576	9	Y	8705	8660	0	45	8	-0-
08	55056	X	48046	-0-	-7010	-0-	44775	3	3271	9	Y	2974	2917	0	57	8	-0-
*09	50550	X	46314	-0-	-4236	-0-	36462	3	9852	9	Y	8956	8907	0	49	8	-0-
10	0		26393	-0-	26393	26393	20081	3	6312	9	Y	5738	5701	0	37	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

05	47151	X	34029	-0-	-13122	-0-	22481	3	11548	9	Y	10498	10294	0	204	8	-0-
06	45630	X	31123	-0-	-14507	-0-	19880	3	11243	9	Y	10221	10089	0	132	8	-0-
07	47151	X	29064	-0-	-18087	-0-	18083	3	10981	9	Y	9983	9884	0	99	8	-0-
08	34038	X	27267	-0-	-6771	-0-	17143	3	10124	9	Y	9204	9103	0	101	8	-0-
09	0		25712	-0-	25712	25712	16097	3	9615	9	Y	8741	8631	0	110	8	-0-
10	0		25697	-0-	25697	51409	16084	3	9613	9	Y	8739	8630	0	109	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

05	223417	X	32283	-0-	-191134	-0-	23064	3	9219	9	Y	8381	8335	0	46	8	-0-
06	216210	X	26796	-0-	-189414	-0-	18306	3	8490	9	Y	7718	7690	0	28	8	-0-
07	223417	X	13139	-0-	-210278	-0-	10811	3	2328	9	Y	2116	2100	0	16	8	-0-
08	36456	X	22536	-0-	-13920	-0-	16212	3	6324	9	Y	5749	5722	0	27	8	-0-
09	0		29313	-0-	29313	29313	21655	3	7658	9	Y	6962	6931	0	31	8	-0-
10	0		26993	-0-	26993	56306	19929	3	7064	9	Y	6422	6393	0	29	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

05	299615	X	59607	-0-	-240008	-0-	43286	3	16321	9	Y	14837	14676	0	161	8	-0-
06	289950	X	57200	-0-	-232750	-0-	41380	3	15820	9	Y	14382	14267	0	115	8	-0-
07	299615	X	56753	-0-	-242862	-0-	41021	3	15732	9	Y	14302	14206	0	96	8	-0-
08	59613	X	47357	-0-	-12256	-0-	34398	3	12959	9	Y	11781	11691	0	90	8	-0-
09	0		50551	-0-	50551	50551	37708	3	12843	9	Y	11675	11574	0	101	8	-0-
10	0		50566	-0-	50566	101117	38218	3	12348	9	Y	11225	11122	0	103	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

05	174313	X	61560	-0-	-112753	-0-	46994	3	14566	9	Y	13242	13120	0	122	8	-0-
06	168690	X	26532	-0-	-142158	-0-	19881	3	6651	9	Y	6046	6003	0	43	8	-0-
07	174313	X	52194	-0-	-122119	-0-	38138	3	14056	9	Y	12778	12703	0	75	8	-0-
08	88257	X	61843	-0-	-26414	-0-	46712	3	15131	9	Y	13755	13652	0	103	8	-0-
09	0		67201	-0-	67201	67201	52899	3	14302	9	Y	13002	12879	0	123	8	-0-
10	0		57513	-0-	57513	124714	45552	3	11961	9	Y	10874	10769	0	105	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

05	243722	X	77196	-0-	-166526	-0-	67904	3	9292	9	Y	8447	8401	0	46	8	-0-
06	235860	X	65768	-0-	-170092	-0-	57614	3	8154	9	Y	7413	7377	0	36	8	-0-
07	243722	X	62601	-0-	-181121	-0-	55294	3	7307	9	Y	6643	6595	0	48	8	-0-
08	89714	X	67192	-0-	-22522	-0-	58890	3	8302	9	Y	7547	7498	0	49	8	-0-
09	0		55532	-0-	55532	55532	48717	3	6815	9	Y	6195	6146	0	49	8	-0-
10	0		57688	-0-	57688	113220	51126	3	6562	9	Y	5965	5910	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GORGON 57-1-33-28 A WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 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
05	344906	X	124956	-0-	-219950	-0-	101991	3	22965	9	Y	20877	20713	0	164	8	-0-
06	333780	X	94435	-0-	-239345	-0-	76606	3	17829	9	Y	16208	16080	0	128	8	-0-
07	344906	X	80564	-0-	-264342	-0-	64893	3	15671	9	Y	14246	14111	0	135	8	-0-
08	150102	X	95112	-0-	-54990	-0-	80223	3	14889	9	Y	13535	13409	0	126	8	-0-
09	0		43858	-0-	43858	43858	34572	3	9286	9	Y	8442	8383	0	59	8	-0-
10	0		48965	-0-	48965	92823	39215	3	9750	9	Y	8864	8775	0	89	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

05	216752	X	59625	-0-	-157127	-0-	46648	3	12977	9	Y	11797	11695	0	102	8	-0-
06	209760	X	50935	-0-	-158825	-0-	45499	3	5436	9	Y	4942	4918	0	24	8	-0-
07	216752	X	59192	-0-	-157560	-0-	44962	3	14230	9	Y	12936	12856	0	80	8	-0-
08	60636	X	51313	-0-	-9323	-0-	46585	3	4728	9	Y	4298	4188	0	110	8	-0-
*09	57690	X	56298	-0-	-1392	-0-	42996	3	13302	9	Y	12093	11962	0	131	8	-0-
10	0		58576	-0-	58576	58576	46971	3	11605	9	Y	10550	10403	0	147	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

05	297166	X	58198	-0-	-238968	-0-	47773	3	10425	9	Y	9477	9363	0	114	8	-0-
06	287580	X	38501	-0-	-249079	-0-	31283	3	7218	9	Y	6562	6495	0	67	8	-0-
07	297166	X	27426	-0-	-269740	-0-	21114	3	6312	9	Y	5738	5673	0	65	8	-0-
08	83421	X	29756	-0-	-53665	-0-	21662	3	8094	9	Y	7358	7262	0	96	8	-0-
09	0		20913	-0-	20913	20913	15586	3	5327	9	Y	4843	4793	0	50	8	-0-
10	0		55255	-0-	55255	76168	44754	3	10501	9	Y	9546	9409	0	137	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

05	295120	X	66166	-0-	-228954	-0-	55063	3	11103	9	Y	10094	10041	0	53	8	-0-
06	285600	X	42853	-0-	-242747	-0-	33955	3	8898	9	Y	8089	8054	0	35	8	-0-
07	295120	X	33248	-0-	-261872	-0-	26977	3	6271	9	Y	5701	5649	0	52	8	-0-
08	80538	X	62081	-0-	-18457	-0-	53022	3	9059	9	Y	8235	8160	0	75	8	-0-
09	0		28421	-0-	28421	28421	23867	3	4554	9	Y	4140	4109	0	31	8	-0-
10	0		29516	-0-	29516	57937	23218	3	6298	9	Y	5725	5673	0	52	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

05	297166	X	110750	-0-	-186416	-0-	98267	3	12483	9	Y	11348	11236	0	112	8	-0-
06	287580	X	76504	-0-	-211076	-0-	68114	3	8390	9	Y	7627	7556	0	71	8	-0-
07	297166	X	86877	-0-	-210289	-0-	77758	3	9119	9	Y	8290	8191	0	99	8	-0-
08	124837	X	88402	-0-	-36435	-0-	79859	3	8543	9	Y	7766	7676	0	90	8	-0-
09	0		80872	-0-	80872	80872	73081	3	7791	9	Y	7083	7010	0	73	8	-0-
10	0		80605	-0-	80605	161477	72865	3	7740	9	Y	7036	6962	0	74	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

05	233647	X	110369	-0-	-123278	-0-	97997	3	12372	9	Y	11247	11092	0	155	8	-0-
06	226110	X	88433	-0-	-137677	-0-	78438	3	9995	9	Y	9086	8968	0	118	8	-0-
07	233647	X	77044	-0-	-156603	-0-	68009	3	9035	9	Y	8214	8095	0	119	8	-0-
08	136245	X	68580	-0-	-67665	-0-	60616	3	7964	9	Y	7240	7149	0	91	8	-0-
09	0		72809	-0-	72809	72809	64322	3	8487	9	Y	7715	7586	0	129	8	-0-
10	0		78773	-0-	78773	151582	69865	3	8908	9	Y	8098	7923	0	175	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

05	134850	X	60420	-0-	-74430	-0-	52130	3	8290	9	Y	7536	7455	0	81	8	-0-
06	130500	X	53486	-0-	-77014	-0-	46195	3	7291	9	Y	6628	6559	0	69	8	-0-
07	134850	X	50251	-0-	-84599	-0-	43804	3	6447	9	Y	5861	5783	0	78	8	-0-
08	72540	X	51338	-0-	-21202	-0-	44907	3	6431	9	Y	5846	5774	0	72	8	-0-
09	0		50787	-0-	50787	50787	44386	3	6401	9	Y	5819	5755	0	64	8	-0-
10	0		45642	-0-	45642	96429	39853	3	5789	9	Y	5263	5197	0	66	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236437	X	86457	-0-	-149980	-0-	73657	3	12800	9	Y	11636	11493	0	143	8	-0-
06	228810	X	66930	-0-	-161880	-0-	57792	3	9138	9	Y	8307	8218	0	89	8	-0-
07	236437	X	40836	-0-	-195601	-0-	33529	3	7307	9	Y	6643	6552	0	91	8	-0-
08	115785	X	46347	-0-	-69438	-0-	40652	3	5695	9	Y	5177	5086	0	91	8	-0-
09	0		40773	-0-	40773	40773	33517	3	7256	9	Y	6596	6522	0	74	8	-0-
10	0		39346	-0-	39346	80119	31834	3	7512	9	Y	6829	6733	0	96	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 B WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

05	382695	X	110300	-0-	-272395	-0-	90888	3	19412	9	Y	17647	17448	0	199	8	-0-
06	370350	X	103473	-0-	-266877	-0-	86883	3	16590	9	Y	15082	14896	0	186	8	-0-
07	382695	X	108079	-0-	-274616	-0-	91556	3	16523	9	Y	15021	14757	0	264	8	-0-
08	154442	X	146988	-0-	-7454	-0-	131056	3	15932	9	Y	14484	14252	0	232	8	-0-
09	0		104923	-0-	104923	104923	88980	3	15943	9	Y	14494	14326	0	168	8	-0-
10	0		84662	-0-	84662	189585	70116	3	14546	9	Y	13224	13035	0	189	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 D WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

05	208506	X	111651	-0-	-96855	-0-	93196	3	18455	9	Y	16777	16597	0	180	8	-0-
06	201780	X	84870	-0-	-116910	-0-	68754	3	16116	9	Y	14651	14495	0	156	8	-0-
07	208506	X	85531	-0-	-122975	-0-	71181	3	14350	9	Y	13045	12885	0	160	8	-0-
08	111662	X	92507	-0-	-19155	-0-	81242	3	11265	9	Y	10241	10105	0	136	8	-0-
09	0		51098	-0-	51098	51098	42173	3	8925	9	Y	8114	8027	0	87	8	-0-
10	0		45396	-0-	45396	96494	36972	3	8424	9	Y	7658	7555	0	103	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 C WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

05	261237	X	102025	-0-	-159212	-0-	84525	3	17500	9	Y	15909	15780	0	129	8	-0-
06	252810	X	84211	-0-	-168599	-0-	69379	3	14832	9	Y	13484	13383	0	101	8	-0-
07	261237	X	67398	-0-	-193839	-0-	55897	3	11501	9	Y	10455	10357	0	98	8	-0-
08	114607	X	87002	-0-	-27605	-0-	75515	3	11487	9	Y	10443	10343	0	100	8	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	396	351	0	45	8	-0-
10	0		91572	-0-	91572	91572	75520	3	16052	9	Y	14593	14394	0	199	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

05	264306	X	99565	-0-	-164741	-0-	83055	3	16510	9	Y	15009	14813	0	196	8	-0-
06	255780	X	85099	-0-	-170681	-0-	71953	3	13146	9	Y	11951	11800	0	151	8	-0-
07	264306	X	80340	-0-	-183966	-0-	67426	3	12914	9	Y	11740	11585	0	155	8	-0-
08	121644	X	83963	-0-	-37681	-0-	71260	3	12703	9	Y	11548	11399	0	149	8	-0-
09	0		75059	-0-	75059	75059	64599	3	10460	9	Y	9509	9378	0	131	8	-0-
10	0		70991	-0-	70991	146050	60447	3	10544	9	Y	9585	9432	0	153	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

05	154597	X	37645	-0-	-116952	-0-	17137	3	20508	9	Y	18644	18470	0	174	8	-0-
06	149610	X	68840	-0-	-80770	-0-	52849	3	15991	9	Y	14537	14417	0	120	8	-0-
07	154597	X	71237	-0-	-83360	-0-	55807	3	15430	9	Y	14027	13931	0	96	8	-0-
08	93000	X	56983	-0-	-36017	-0-	44147	3	12836	9	Y	11669	11577	0	92	8	-0-
09	0		55273	-0-	55273	55273	42076	3	13197	9	Y	11997	11889	0	108	8	-0-
10	0		39985	-0-	39985	95258	29952	3	10033	9	Y	9121	9043	0	78	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

05	102207	X	41163	-0-	-61044	-0-	30788	3	10375	9	Y	9432	9381	0	51	8	-0-
06	98910	X	52772	-0-	-46138	-0-	26643	3	26129	9	Y	23754	23524	0	230	8	-0-
07	102207	X	52851	-0-	-49356	-0-	41064	3	11787	9	Y	10715	10620	0	95	8	-0-
08	50840	X	45935	-0-	-4905	-0-	42126	3	3809	9	Y	3463	3407	0	56	8	-0-
*09	98910	X	47174	-0-	-51736	-0-	37003	3	10171	9	Y	9246	9187	0	59	8	-0-
10	0		49636	-0-	49636	49636	40713	3	8923	9	Y	8112	8046	0	66	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182311	X	54235	-0-	-128076	-0-	29565	3	24670	9	Y	22427	22219	0	208	8	-0-
06	176430	X	95729	-0-	-80701	-0-	73656	3	22073	9	Y	20066	19931	0	135	8	-0-
07	182311	X	103184	-0-	-79127	-0-	82080	3	21104	9	Y	19185	19077	0	108	8	-0-
08	111445	X	55648	-0-	-55797	-0-	41415	3	14233	9	Y	12939	12875	0	64	8	-0-
09	0		57375	-0-	57375	57375	43710	3	13665	9	Y	12423	12349	0	74	8	-0-
10	0		56340	-0-	56340	113715	42632	3	13708	9	Y	12462	12387	0	75	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

05	247256	X	80198	-0-	-167058	-0-	65221	3	14977	9	Y	13615	13487	0	128	8	-0-
06	239280	X	80027	-0-	-159253	-0-	65405	3	14622	9	Y	13293	13156	0	137	8	-0-
07	247256	X	92422	-0-	-154834	-0-	75529	3	16893	9	Y	15357	15173	0	184	8	-0-
08	121675	X	91494	-0-	-30181	-0-	76284	3	15210	9	Y	13827	13698	0	129	8	-0-
09	0		76050	-0-	76050	76050	64043	3	12007	9	Y	10915	10822	0	93	8	-0-
10	0		73139	-0-	73139	149189	60995	3	12144	9	Y	11040	10946	0	94	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

05	171895	X	61965	-0-	-109930	-0-	35103	3	26862	9	Y	24420	24324	0	96	8	-0-
06	166350	X	89184	-0-	-77166	-0-	67205	3	21979	9	Y	19981	19926	0	55	8	-0-
07	171895	X	83657	-0-	-88238	-0-	64583	3	19074	9	Y	17340	17305	0	35	8	-0-
08	117955	X	63229	-0-	-54726	-0-	46582	3	16647	9	Y	15134	15089	0	45	8	-0-
09	0		59042	-0-	59042	59042	44104	3	14938	9	Y	13580	13527	0	53	8	-0-
10	0		46227	-0-	46227	105269	32511	3	13716	9	Y	12469	12404	0	65	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

05	138167	X	47450	-0-	-90717	-0-	37087	3	10363	9	Y	9421	9318	0	103	8	-0-
06	133710	X	33569	-0-	-100141	-0-	27875	3	5694	9	Y	5176	5115	0	61	8	-0-
07	138167	X	47618	-0-	-90549	-0-	36412	3	11206	9	Y	10187	10052	0	135	8	-0-
08	49269	X	49269	-0-	-0-	-0-	40001	3	9268	9	Y	8425	8285	0	140	8	-0-
09	0		44584	-0-	44584	44584	35358	3	9226	9	Y	8387	8271	0	116	8	-0-
10	0		48022	-0-	48022	92606	37997	3	10025	9	Y	9114	8966	0	148	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

05	255161	X	112134	-0-	-143027	-0-	97858	3	14276	9	Y	12978	12803	0	175	8	-0-
06	246930	X	82874	-0-	-164056	-0-	71512	3	11362	9	Y	10329	10222	0	107	8	-0-
07	255161	X	90832	-0-	-164329	-0-	78821	3	12011	9	Y	10919	10748	0	171	8	-0-
08	98098	X	98098	-0-	-0-	-0-	82045	3	16053	9	Y	14594	14418	0	176	8	-0-
09	0		68598	-0-	68598	68598	57105	3	11493	9	Y	10448	10342	0	106	8	-0-
10	0		26946	-0-	26946	95544	23694	3	3252	9	Y	2956	2933	0	23	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

05	224409	X	78868	-0-	-145541	-0-	66258	3	12610	9	Y	11464	11340	0	124	8	-0-
06	217170	X	63380	-0-	-153790	-0-	52538	3	10842	9	Y	9856	9753	0	103	8	-0-
07	224409	X	74809	-0-	-149600	-0-	66514	3	8295	9	Y	7541	7377	0	164	8	-0-
08	75794	X	75794	-0-	-0-	-0-	64362	3	11432	9	Y	10393	10242	0	151	8	-0-
09	0		67446	-0-	67446	67446	57583	3	9863	9	Y	8966	8835	0	131	8	-0-
10	0		65791	-0-	65791	133237	56229	3	9562	9	Y	8693	8527	0	166	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

05	213187	X	77974	-0-	-135213	-0-	65567	3	12407	9	Y	11279	11216	0	63	8	-0-
06	206310	X	66167	-0-	-140143	-0-	53671	3	12496	9	Y	11360	11307	0	53	8	-0-
07	213187	X	77822	-0-	-135365	-0-	63975	3	13847	9	Y	12588	12489	0	99	8	-0-
08	72178	X	72178	-0-	-0-	-0-	63858	3	8320	9	Y	7564	7453	0	111	8	-0-
09	0		66170	-0-	66170	66170	58642	3	7528	9	Y	6844	6748	0	96	8	-0-
10	0		65949	-0-	65949	132119	58294	3	7655	9	Y	6959	6836	0	123	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140833	X	57668	-0-	-83165	-0-	43592	3	14076	9	Y	12796	12697	0	99	8	-0-
06	136290	X	40536	-0-	-95754	-0-	30498	3	10038	9	Y	9125	9031	0	94	8	-0-
07	140833	X	35692	-0-	-105141	-0-	27011	3	8681	9	Y	7892	7803	0	89	8	-0-
08	140833	X	38947	-0-	-101886	-0-	30876	3	8071	9	Y	7337	7202	0	135	8	-0-
09	0		33497	-0-	33497	33497	25731	3	7766	9	Y	7060	6957	0	103	8	-0-
10	0		27568	-0-	27568	61065	21858	3	5710	9	Y	5191	5094	0	97	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

05	295120	X	62912	-0-	-232208	-0-	51030	3	11882	9	Y	10802	10714	0	88	8	-0-
06	285600	X	51904	-0-	-233696	-0-	42588	3	9316	9	Y	8469	8408	0	61	8	-0-
07	295120	X	31207	-0-	-263913	-0-	24729	3	6478	9	Y	5889	5754	0	135	8	-0-
08	295120	X	48215	-0-	-246905	-0-	39935	3	8280	9	Y	7527	7462	0	65	8	-0-
09	0		36931	-0-	36931	36931	31363	3	5568	9	Y	5062	4995	0	67	8	-0-
10	0		32698	-0-	32698	69629	26334	3	6364	9	Y	5785	5704	0	81	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

05	126015	X	65077	-0-	-60938	-0-	52118	3	12959	9	Y	11781	11659	0	122	8	-0-
06	121950	X	46866	-0-	-75084	-0-	37189	3	9677	9	Y	8797	8722	0	75	8	-0-
07	126015	X	62565	-0-	-63450	-0-	52606	3	9959	9	Y	9054	8934	0	120	8	-0-
08	126015	X	63476	-0-	-62539	-0-	51405	3	12071	9	Y	10974	10862	0	112	8	-0-
09	0		48129	-0-	48129	48129	38641	3	9488	9	Y	8625	8542	0	83	8	-0-
10	0		40991	-0-	40991	89120	32691	3	8300	9	Y	7545	7454	0	91	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

05	236685	X	81349	-0-	-155336	-0-	68865	3	12484	9	Y	11349	11251	0	98	8	-0-
06	229050	X	67229	-0-	-161821	-0-	56471	3	10758	9	Y	9780	9700	0	80	8	-0-
07	236685	X	52648	-0-	-184037	-0-	43363	3	9285	9	Y	8441	8374	0	67	8	-0-
08	236685	X	49614	-0-	-187071	-0-	41091	3	8523	9	Y	7748	7691	0	57	8	-0-
09	0		43754	-0-	43754	43754	35650	3	8104	9	Y	7367	7300	0	67	8	-0-
10	0		48096	-0-	48096	91850	39409	3	8687	9	Y	7897	7810	0	87	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

05	165106	X	47709	-0-	-117397	-0-	33402	3	14307	9	Y	13006	12847	0	159	8	-0-
06	159780	X	38556	-0-	-121224	-0-	27065	3	11491	9	Y	10446	10343	0	103	8	-0-
07	165106	X	37184	-0-	-127922	-0-	26341	3	10843	9	Y	9857	9774	0	83	8	-0-
08	165106	X	27864	-0-	-137242	-0-	19789	3	8075	9	Y	7341	7248	0	93	8	-0-
09	0		20848	-0-	20848	20848	16020	3	4828	9	Y	4389	4305	0	84	8	-0-
10	0		26804	-0-	26804	47652	19112	3	7692	9	Y	6993	6948	0	45	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

05	193316	X	81656	-0-	-111660	-0-	58511	3	23145	9	Y	21041	20973	0	68	8	-0-
06	187080	X	70414	-0-	-116666	-0-	50522	3	19892	9	Y	18084	18037	0	47	8	-0-
07	193316	X	70594	-0-	-122722	-0-	51368	3	19226	9	Y	17478	17441	0	37	8	-0-
08	193316	X	58054	-0-	-135262	-0-	39903	3	18151	9	Y	16501	16465	0	36	8	-0-
09	0		51499	-0-	51499	51499	32765	3	18734	9	Y	17031	16979	0	52	8	-0-
10	0		34464	-0-	34464	85963	20986	3	13478	9	Y	12253	12217	0	36	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

05	149916	X	46160	-0-	-103756	-0-	36070	3	10090	9	Y	9173	9077	0	96	8	-0-
06	145080	X	38415	-0-	-106665	-0-	30417	3	7998	9	Y	7271	7206	0	65	8	-0-
07	149916	X	32490	-0-	-117426	-0-	25095	3	7395	9	Y	6723	6648	0	75	8	-0-
08	149916	X	25060	-0-	-124856	-0-	18691	3	6369	9	Y	5790	5734	0	56	8	-0-
09	0		17881	-0-	17881	17881	13229	3	4652	9	Y	4229	4192	0	37	8	-0-
10	0		11381	-0-	11381	29262	7486	3	3895	9	Y	3541	3525	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744023	X	236159	-0-	-507864	-0-	198492	3	37667	9	Y	34243	33877	0	366	8	-0-
06	351840	X	180747	-0-	-171093	-0-	154055	3	26692	9	Y	24265	23999	0	266	8	-0-
07	363568	X	165149	-0-	-198419	-0-	141423	3	23726	9	Y	21569	21262	0	307	8	-0-
08	363568	X	148407	-0-	-215161	-0-	129079	3	19328	9	Y	17571	17317	0	254	8	-0-
09	0		97688	-0-	97688	97688	84479	3	13209	9	Y	12008	11849	0	159	8	-0-
10	0		63078	-0-	63078	160766	53310	3	9768	9	Y	8880	8723	0	157	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

05	936046	X	300053	-0-	-635993	-0-	252449	3	47604	9	Y	43276	42828	0	448	8	-0-
06	406920	X	220492	-0-	-186428	-0-	187797	3	32695	9	Y	29723	29399	0	324	8	-0-
07	420484	X	188640	-0-	-231844	-0-	161570	3	27070	9	Y	24609	24260	0	349	8	-0-
08	420484	X	161121	-0-	-259363	-0-	139784	3	21337	9	Y	19397	19099	0	298	8	-0-
09	0		151294	-0-	151294	151294	130864	3	20430	9	Y	18573	18299	0	274	8	-0-
10	0		126318	-0-	126318	277612	109155	3	17163	9	Y	15603	15374	0	229	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

05	1059130	X	110573	-0-	-948557	-0-	81309	3	29264	9	Y	26604	26399	0	205	8	-0-
06	336750	X	85863	-0-	-250887	-0-	62895	3	22968	9	Y	20880	20745	0	135	8	-0-
07	347975	X	84988	-0-	-262987	-0-	63360	3	21628	9	Y	19662	19551	0	111	8	-0-
08	347975	X	60104	-0-	-287871	-0-	46079	3	14025	9	Y	12750	12675	0	75	8	-0-
09	0		51187	-0-	51187	51187	37983	3	13204	9	Y	12004	11913	0	91	8	-0-
10	0		33580	-0-	33580	84767	19710	3	13870	9	Y	12609	12521	0	88	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

05	721240	X	61383	-0-	-659857	-0-	42654	3	18729	9	Y	17026	16940	0	86	8	-0-
06	196860	X	49289	-0-	-147571	-0-	34178	3	15111	9	Y	13737	13679	0	58	8	-0-
07	203422	X	54510	-0-	-148912	-0-	40166	3	14344	9	Y	13040	12984	0	56	8	-0-
08	203422	X	30065	-0-	-173357	-0-	18878	3	11187	9	Y	10170	10134	0	36	8	-0-
09	0		7731	-0-	7731	7731	4141	3	3590	9	Y	3264	3247	0	17	8	-0-
10	0		13980	-0-	13980	21711	7152	3	6828	9	Y	6207	6164	0	43	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

05	276241	X	107405	-0-	-168836	-0-	74995	3	32410	9	Y	29464	29246	0	218	8	-0-
06	267330	X	89018	-0-	-178312	-0-	62401	3	26617	9	Y	24197	24046	0	151	8	-0-
07	276241	X	94063	-0-	-182178	-0-	66903	3	27160	9	Y	24691	24556	0	135	8	-0-
08	276241	X	70826	-0-	-205415	-0-	50023	3	20803	9	Y	18912	18774	0	138	8	-0-
09	0		58467	-0-	58467	58467	39581	3	18886	9	Y	17169	17012	0	157	8	-0-
10	0		36951	-0-	36951	95418	21329	3	15622	9	Y	14202	14099	0	103	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

05	584885	X	53805	-0-	-531080	-0-	36978	3	16827	9	Y	15297	15241	0	56	8	-0-
06	163170	X	43693	-0-	-119477	-0-	29847	3	13846	9	Y	12587	12553	0	34	8	-0-
07	168609	X	41665	-0-	-126944	-0-	29974	3	11691	9	Y	10628	10572	0	56	8	-0-
08	168609	X	30513	-0-	-138096	-0-	19990	3	10523	9	Y	9566	9522	0	44	8	-0-
09	0		27952	-0-	27952	27952	17268	3	10684	9	Y	9713	9661	0	52	8	-0-
10	0		16876	-0-	16876	44828	9632	3	7244	9	Y	6585	6571	0	14	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

05	795221	X	92357	-0-	-702864	-0-	64396	3	27961	9	Y	25419	25269	0	150	8	-0-
06	239730	X	72640	-0-	-167090	-0-	50291	3	22349	9	Y	20317	20217	0	100	8	-0-
07	247721	X	70813	-0-	-176908	-0-	49519	3	21294	9	Y	19358	19278	0	80	8	-0-
08	247721	X	39012	-0-	-208709	-0-	27137	3	11875	9	Y	10795	10745	0	50	8	-0-
09	0		26923	-0-	26923	26923	19085	3	7838	9	Y	7125	7053	0	72	8	-0-
10	0		22747	-0-	22747	49670	13072	3	9675	9	Y	8795	8726	0	69	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66402	X	55827	-0-	-10575	-0-	139	1	41643	3	Y	12738	12488	0	263	8	28
							33	4	14012	9							
06	64260	X	43180	-0-	-21080	-0-	50	1	32140	3	Y	9913	9766	0	162	8	13
							86	4	10904	9							
07	66402	X	42749	-0-	-23653	-0-	76	1	31979	3	Y	9688	9588	0	98	8	15
							37	4	10657	9							
08	66402	X	43634	-0-	-22768	-0-	87	1	34063	3	Y	8276	8164	0	114	8	13
							380	4	9104	9							
*09	64260	X	40561	-0-	-23699	-0-	83	1	32304	3	Y	7431	7319	0	108	8	17
							8174	9									
10	55831	X	33289	-0-	-22542	-0-	76	1	25070	3	Y	7403	7286	0	118	8	16
							8143	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

05	1093403	X	124565	-0-	-968838	-0-	91722	3	32843	9	Y	29857	29608	0	249	8	-0-
06	379950	X	101437	-0-	-278513	-0-	74961	3	26476	9	Y	24069	23898	0	171	8	-0-
07	392615	X	98959	-0-	-293656	-0-	73246	3	25713	9	Y	23375	23184	0	191	8	-0-
08	392615	X	84503	-0-	-308112	-0-	61825	3	22678	9	Y	20616	20486	0	130	8	-0-
09	0		51412	-0-	51412	51412	32184	3	19228	9	Y	17480	17268	0	212	8	-0-
10	0		27950	-0-	27950	79362	13206	3	14744	9	Y	13404	13272	0	132	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

05	262229	X	73885	-0-	-188344	-0-	51336	3	22549	9	Y	20499	20397	0	102	8	-0-
06	76830	X	52649	-0-	-24181	-0-	36623	3	16026	9	Y	14569	14513	0	56	8	-0-
07	79391	X	51686	-0-	-27705	-0-	36779	3	14907	9	Y	13552	13513	0	39	8	-0-
08	79391	X	40214	-0-	-39177	-0-	30094	3	10120	9	Y	9200	9162	0	38	8	-0-
09	0		48038	-0-	48038	48038	35203	3	12835	9	Y	11668	11616	0	52	8	-0-
10	0		49047	-0-	49047	97085	36926	3	12121	9	Y	11019	10969	0	50	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

05	446231	X	126126	-0-	-320105	-0-	83425	3	42701	9	Y	38819	38593	0	226	8	-0-
06	163560	X	82016	-0-	-81544	-0-	53548	3	28468	9	Y	25880	25748	0	132	8	-0-
07	169012	X	74639	-0-	-94373	-0-	49262	3	25377	9	Y	23070	22965	0	105	8	-0-
08	169012	X	50834	-0-	-118178	-0-	31969	3	18865	9	Y	17150	17070	0	80	8	-0-
09	0		51776	-0-	51776	51776	31701	3	20075	9	Y	18250	18163	0	87	8	-0-
10	0		45988	-0-	45988	97764	30145	3	15843	9	Y	14403	14318	0	85	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217941	X	-0-	-0-	-217941	-0-					Y	-0-					-0-
06	47528	X	47528	-0-	-0-	-0-	38577	3	8951	9	Y	8137	8095	0	42	8	-0-
07	46102	X	46102	-0-	-0-	-0-	34104	3	11998	9	Y	10907	10867	0	40	8	-0-
08	40616	X	40616	-0-	-0-	-0-	29331	3	11285	9	Y	10259	10231	0	28	8	-0-
09	0		41549	-0-	41549	41549	30618	3	10931	9	Y	9937	9903	0	34	8	-0-
10	0		35550	-0-	35550	77099	25264	3	10286	9	Y	9351	9321	0	30	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

05	0		225958	-0-	225958	697837	185821	3	40137	9	Y	36488	36130	0	358	8	-0-
06	885855	X	188018	-0-	-697837	-0-	158481	3	29537	9	Y	26852	26592	0	260	8	-0-
07	383191	X	173844	-0-	-209347	-0-	147280	3	26564	9	Y	24149	23864	0	285	8	-0-
08	383191	X	154597	-0-	-228594	-0-	133244	3	21353	9	Y	19412	19172	0	240	8	-0-
09	0		144886	-0-	144886	144886	124747	3	20139	9	Y	18308	18091	0	217	8	-0-
10	0		54424	-0-	54424	199310	46233	3	8191	9	Y	7446	7350	0	96	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		279144	-0-	279144	849998	230115	3	49029	9	Y	44572	44041	0	531	8	-0-
06	1059602	X	209604	-0-	-849998	-0-	175153	3	34451	9	Y	31319	30936	0	383	8	-0-
07	390104	X	187441	-0-	-202663	-0-	158134	3	29307	9	Y	26643	26220	0	423	8	-0-
08	390104	X	158239	-0-	-231865	-0-	134280	3	23959	9	Y	21781	21430	0	351	8	-0-
09	0		139613	-0-	139613	139613	118280	3	21333	9	Y	19394	19085	0	309	8	-0-
10	0		126292	-0-	126292	265905	107495	3	18797	9	Y	17088	16796	0	292	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

05	0		240941	-0-	240941	241238	186180	3	54761	9	Y	49783	49228	0	555	8	-0-
06	0		181338	-0-	181338	422576	131091	3	50247	9	Y	45679	45301	0	378	8	-0-
07	0		152875	-0-	152875	575451	109874	3	43001	9	Y	39092	38786	0	306	8	-0-
08	678486	X	103035	-0-	-575451	-0-	75066	3	27969	9	Y	25426	25202	0	224	8	-0-
09	0		108219	-0-	108219	108219	82134	3	26085	9	Y	23714	23468	0	246	8	-0-
10	0		98706	-0-	98706	206925	75761	3	22945	9	Y	20859	20618	0	241	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

05	0		310632	-0-	310632	314704	240336	3	70296	9	Y	63905	63408	0	497	8	-0-
06	0		172194	-0-	172194	486898	127856	3	44338	9	Y	40307	40038	0	269	8	-0-
07	0		167566	-0-	167566	654464	129718	3	37848	9	Y	34407	34185	0	222	8	-0-
08	779103	X	124639	-0-	-654464	-0-	98059	3	26580	9	Y	24164	23993	0	171	8	-0-
09	0		105061	-0-	105061	105061	84813	3	20248	9	Y	18407	18250	0	157	8	-0-
10	0		104806	-0-	104806	209867	86836	3	17970	9	Y	16336	16181	0	155	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

05	0		240403	-0-	240403	243133	184790	3	55613	9	Y	50557	50049	0	508	8	-0-
06	0		166523	-0-	166523	409656	120774	3	45749	9	Y	41590	41242	0	348	8	-0-
07	0		150370	-0-	150370	560026	112406	3	37964	9	Y	34513	34237	0	276	8	-0-
08	683610	X	123584	-0-	-560026	-0-	96454	3	27130	9	Y	24664	24434	0	230	8	-0-
09	0		123365	-0-	123365	123365	99038	3	24327	9	Y	22115	21872	0	243	8	-0-
10	0		115042	-0-	115042	238407	93898	3	21144	9	Y	19222	19020	0	202	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

05	0		185413	-0-	185413	378452	147803	3	37610	9	Y	34191	33857	0	334	8	-0-
06	0		190370	-0-	190370	568822	152485	3	37885	9	Y	34441	34140	0	301	8	-0-
07	0		152038	-0-	152038	720860	122082	3	29956	9	Y	27233	26943	0	290	8	-0-
08	857162	X	136302	-0-	-720860	-0-	111050	3	25252	9	Y	22956	22717	0	239	8	-0-
09	0		117742	-0-	117742	117742	99080	3	18662	9	Y	16965	16732	0	233	8	-0-
10	0		119873	-0-	119873	237615	99630	3	20243	9	Y	18403	18137	0	266	8	-0-

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

05	0		131027	-0-	131027	131027	283	1	84903	3	Y	41612	41372	0	146	8	94
							68	4	45773	9							
06	0		317764	-0-	317764	448791	338	1	218941	3	Y	89000	88682	0	290	8	122
							585	4	97900	9							
07	0		158973	-0-	158973	607764	260	1	109284	3	Y	44821	44732	0	142	8	69
							126	4	49303	9							
08	743808	X	136044	-0-	-607764	-0-	240	1	93707	3	Y	37318	37180	0	146	8	61
							1047	4	41050	9							
*09	406680	X	63929	-0-	-342751	-0-	117	1	45341	3	Y	16792	16739	0	76	8	38
							18471	9									
10	420236	X	101364	-0-	-318872	-0-	204	1	67225	3	Y	30850	30693	0	128	8	67
							33935	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7077	-0-	7077	7077	5877	3	1200	9	Y	1091	1087	0	4	8	-0-
*07	0		257762	-0-	257762	264839	199429	3	58333	9	Y	53030	52565	0	465	8	-0-
*08	444718	X	179879	-0-	-264839	-0-	140229	3	39650	9	Y	36045	35751	0	294	8	-0-
*09	286920	X	169698	-0-	-117222	-0-	117655	3	52043	9	Y	47312	47069	0	243	8	-0-
*10	296484	X	145359	-0-	-151125	-0-	115828	3	29531	9	Y	26846	26587	0	259	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

06	0		6740	-0-	6740	6740	5530	3	1210	9	Y	1100	1096	0	4	8	-0-
07	0		274817	-0-	274817	281557	217331	3	57486	9	Y	52260	51610	0	650	8	-0-
08	494754	X	213197	-0-	-281557	-0-	167136	3	46061	9	Y	41874	41376	0	498	8	-0-
09	0		161607	-0-	161607	161607	131829	3	29778	9	Y	27071	26611	0	460	8	-0-
10	0		161864	-0-	161864	323471	130978	3	30886	9	Y	28078	27584	0	494	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

06	0		5723	-0-	5723	5723	4899	3	824	9	Y	749	744	0	5	8	-0-
07	0		238036	-0-	238036	243759	192515	3	45521	9	Y	41383	40834	0	549	8	-0-
08	393345	X	149586	-0-	-243759	-0-	126556	3	23030	9	Y	20936	20607	0	329	8	-0-
09	0		165901	-0-	165901	165901	153777	3	12124	9	Y	11022	10754	0	268	8	-0-
10	0		102095	-0-	102095	267996	89193	3	12902	9	Y	11729	11459	0	270	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

06	0		5972	-0-	5972	5972	4734	3	1238	9	Y	1125	1113	0	12	8	-0-
07	0		265562	-0-	265562	271534	214679	3	50883	9	Y	46257	45646	0	611	8	-0-
08	479958	X	208424	-0-	-271534	-0-	171313	3	37111	9	Y	33737	33330	0	407	8	-0-
09	0		156551	-0-	156551	156551	132322	3	24229	9	Y	22026	21713	0	313	8	-0-
10	0		147815	-0-	147815	304366	123120	3	24695	9	Y	22450	22121	0	329	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

05	0		186075	-0-	186075	510267	151516	3	34559	9	Y	31417	31024	0	393	8	-0-
06	0		212540	-0-	212540	722807	174914	3	37626	9	Y	34205	33879	0	326	8	-0-
07	0		177698	-0-	177698	900505	146718	3	30980	9	Y	28164	27821	0	343	8	-0-
08	0		156178	-0-	156178	1056683	131557	3	24621	9	Y	22383	22114	0	269	8	-0-
09	0		135197	-0-	135197	1191880	117272	3	17925	9	Y	16295	16047	0	248	8	-0-
10	0		135843	-0-	135843	1327723	114229	3	21614	9	Y	19649	19369	0	280	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

06	0		195177	-0-	195177	195177	159018	3	36159	9	Y	32872	32516	0	356	8	-0-
07	0		293684	-0-	293684	488861	232378	3	61306	9	Y	55733	55295	0	438	8	-0-
08	0		193310	-0-	193310	682171	156271	3	37039	9	Y	33672	33401	0	271	8	-0-
09	901422	X	219251	-0-	-682171	-0-	176927	3	42324	9	Y	38476	38169	0	307	8	-0-
10	0		169638	-0-	169638	169638	139602	3	30036	9	Y	27305	27015	0	290	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

06	0		192534	-0-	192534	192534	150901	3	41633	9	Y	37848	37501	0	347	8	-0-
07	0		374435	-0-	374435	566969	296035	3	78400	9	Y	71273	70630	0	643	8	-0-
08	0		234987	-0-	234987	801956	186482	3	48505	9	Y	44095	43725	0	370	8	-0-
09	0		260492	-0-	260492	1062448	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0	380	8	-0-
10	0		199171	-0-	199171	1261619	163267	3	35904	9	Y	32640	32282	0	358	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		192534	-0-	192534	192534	150901	3	41633	9	Y	37848	37501	0	347	8	-0-
*07	0		369261	-0-	369261	561795	293941	3	75320	9	Y	68473	67616	0	857	8	-0-
08	0		234987	-0-	234987	796782	186482	3	48505	9	Y	44095	43725	0	370	8	-0-
*09	1057274	X	260492	-0-	-796782	-0-	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0	380	8	-0-
10	0		187565	-0-	187565	187565	154232	3	33333	9	Y	30303	29710	0	593	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

03	0		50964	-0-	50964	50964	35997	3	14967	9	Y	13606	13492	0	114	8	-0-
04	0		351212	-0-	351212	402176	271804	3	79408	9	Y	72189	71916	0	273	8	-0-
05	0		143874	-0-	143874	546050	114163	3	29711	9	Y	27010	26800	0	210	8	-0-
06	0		218310	-0-	218310	764360	173922	3	44388	9	Y	40353	40052	0	301	8	-0-
07	0		161839	-0-	161839	926199	128243	3	33596	9	Y	30542	30275	0	267	8	-0-
08	0		136774	-0-	136774	1062973	110289	3	26485	9	Y	24077	23857	0	220	8	-0-
09	0		114004	-0-	114004	1176977	93945	3	20059	9	Y	18235	18058	0	177	8	-0-
10	0		110929	-0-	110929	1287906	90251	3	20678	9	Y	18798	18609	0	189	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

03	0		43146	-0-	43146	43146	40686	3	2460	9	Y	2236	2211	0	25	8	-0-
04	0		311571	-0-	311571	354717	245314	3	66257	9	Y	60234	59982	0	252	8	-0-
05	0		188806	-0-	188806	543523	141736	3	47070	9	Y	42791	42633	0	158	8	-0-
06	0		207254	-0-	207254	750777	158570	3	48684	9	Y	44258	43911	0	347	8	-0-
07	0		169436	-0-	169436	920213	129419	3	40017	9	Y	36379	36020	0	359	8	-0-
08	0		148382	-0-	148382	1068595	115770	3	32612	9	Y	29647	29370	0	277	8	-0-
09	0		124366	-0-	124366	1192961	101495	3	22871	9	Y	20792	20549	0	243	8	-0-
10	0		133837	-0-	133837	1326798	107655	3	26182	9	Y	23802	23499	0	303	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

06	0		198370	-0-	198370	198370	156166	3	42204	9	Y	38367	38037	0	330	8	-0-
07	0		356928	-0-	356928	555298	284385	3	72543	9	Y	65948	65214	0	734	8	-0-
08	0		209977	-0-	209977	765275	167004	3	42973	9	Y	39066	38621	0	445	8	-0-
*09	1005254	X	239979	-0-	-765275	-0-	191022	3	48957	9	Y	44506	43936	0	570	8	-0-
10	274691	X	188130	-0-	-86561	-0-	153964	3	34166	9	Y	31060	30495	0	565	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	170912	X	NO RPT	-0-	-170912	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

05	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15257	2	475	9	Y	432	341	1			239
06	14250	X	13788	-0-	-462	-0-	13369	2	419	9	Y	381	493	1			127
07	16957	X	15418	-0-	-1539	-0-	15015	2	403	9	Y	366	247	1			246
08	19003	X	14416	-0-	-4587	-0-	14008	2	408	9	Y	371	340	1			277
09	0		13394	-0-	13394	13394	12991	2	403	9	Y	366	351	1			292
10	0		15396	-0-	15396	28790	14927	2	469	9	Y	426	348	1			370

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
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	1412	1	8376	2	Y	546	545	0			35
							601	9									
06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1352	1	9574	2	Y	535	535	0			35
							589	9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	1325	1	7140	2	Y	424	429	0			30
							466	9									
08	10385	X	486	-0-	-9899	-0-	476	1	10	4	Y	-0-	30	0			-0-
09	11520	X	173	-0-	-11347	-0-	173	1			Y	-0-					-0-
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-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
05	22475	X	16349	-0-	-6126	-0-	1515	1	14143	2	Y	624	648	0			36
							5	4	686	9							
06	21750	X	20955	-0-	-795	-0-	1619	1	18179	2	Y	1052	1021	0			67
							1157	9									
07	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	1794	1	22030	2	Y	1414	1409	0			72
							1555	9									
08	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	1778	1	23029	2	Y	1552	1503	0			121
							1707	9									
09	0		26198	-0-	26198	26198	1710	1	22935	2	Y	1412	1451	0			82
							1553	9									
10	0		19979	-0-	19979	46177	1135	1	15397	2	Y	1070	1075	0			77
							2270	3	1177	9							

REDWOOD WELL #: 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-	281	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

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
05	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	18	1	6823	2	Y	259	222	1			145
							285	9									
06	7650	X	6461	-0-	-1189	-0-	16	1	6174	2	Y	246	266	1			125
							271	9									
07	7905	X	5973	-0-	-1932	-0-	14	1	5722	2	Y	215	231	1			109
							237	9									
08	7905	X	5544	-0-	-2361	-0-	14	1	5304	2	Y	205	199	1			115
							226	9									
09	7470	X	5551	-0-	-1919	-0-	12	1	5201	2	Y	307	252	1			170
							338	9									
10	0		5955	-0-	5955	5955	11	1	5738	2	Y	187	304	1			53
							206	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	1242	1	9763	2	Y	1439	1440	0			93
							1583	9									
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	1174	1	9678	2	Y	1315	1323	0			85
							1447	9									
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	1231	1	10215	2	Y	1367	1356	0			96
							1504	9									
08	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1230	1	10685	2	Y	1362	1340	0			118
							25	4	1498	9							
09	0		13905	-0-	13905	13905	1233	1	11186	2	Y	1351	1339	0			130
							1486	9									
10	0		14034	-0-	14034	27939	1188	1	9873	2	Y	1379	1399	0			110
							1456	3	1517	9							

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
05	T. A.		2824	-0-	2824	2824	445	1	1958	2	Y	382	360	0			22
							1	4	420	9							
06	T. A.		3658	-0-	3658	6482	680	1	2617	2	Y	328	329	0			21
							361	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6482					Y	-0-	21	0			-0-
08	6482	X	-0-	-0-	-6482	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8047	-0-	-1873	-0-	43	1	7709	2	Y	268	246	1			165
							295	9									
06	9600	X	8026	-0-	-1574	-0-	41	1	7674	2	Y	283	291	1			157
							311	9									
07	9920	X	7844	-0-	-2076	-0-	38	1	7550	2	Y	233	259	1			131
							256	9									
08	8277	X	7303	-0-	-974	-0-	42	1	7056	2	Y	186	199	1			118
							205	9									
09	0		7189	-0-	7189	7189	45	1	6769	2	Y	341	258	1			201
							375	9									
10	0		7478	-0-	7478	14667	44	1	7238	2	Y	178	328	1			51
							196	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	1313	1	24144	2	Y	1266	1271	0			82
							1393	9									
06	26130	X	25364	-0-	-766	-0-	1227	1	22872	2	Y	1150	1158	0			74
							1265	9									
07	27001	X	25998	-0-	-1003	-0-	1263	1	23495	2	Y	1127	1122	0			79
							1240	9									
08	27001	X	25962	-0-	-1039	-0-	1255	1	23490	2	Y	1084	1069	0			94
							25	4	1192	9							
09	0		24189	-0-	24189	24189	1197	1	21927	2	Y	968	969	0			93
							1065	9									
10	0		22818	-0-	22818	47007	1136	1	18014	2	Y	920	939	0			74
							2656	3	1012	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	19656	-0-	-1889	-0-	1096	1	17562	2	Y	907	902	0			72
							998	9									
06	20850	X	17502	-0-	-3348	-0-	963	1	15674	2	Y	768	776	0			64
							20	4	845	9							
07	20553	X	19132	-0-	-1421	-0-	1031	1	17142	2	Y	872	875	0			61
							959	9									
08	20553	X	19034	-0-	-1519	-0-	1016	1	17138	2	Y	800	799	0			62
							880	9									
09	0		16536	-0-	16536	16536	934	1	14797	2	Y	732	734	0			60
							805	9									
10	0		17531	-0-	17531	34067	979	1	13757	2	Y	697	694	0			63
							2028	3	767	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	10224	-0-	-3354	-0-	1200	1	7885	2	Y	1035	1034	0			82
							1139	9									
06	10920	X	10046	-0-	-874	-0-	1114	1	7711	2	Y	1089	1080	0			91
							23	4	1198	9							
07	11377	X	8890	-0-	-2487	-0-	1111	1	6661	2	Y	1016	1036	0			71
							1118	9									
08	11377	X	9866	-0-	-1511	-0-	1149	1	7561	2	Y	1051	1041	0			81
							1156	9									
09	0		6409	-0-	6409	6409	758	1	4919	2	Y	665	692	0			54
							732	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	6409					Y	-0-	54	0			-0-

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

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

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
05	29295	X	18062	-0-	-11233	-0-	1371	1	14341	2	Y	2132	2121	0			123
							5	4	2345	9							
06	28350	X	16239	-0-	-12111	-0-	1192	1	12764	2	Y	2075	2065	0			133
							2283	9									
07	26257	X	18505	-0-	-7752	-0-	1253	1	14984	2	Y	2062	2089	0			106
							2268	9									
08	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	1295	1	17744	2	Y	1992	1942	0			156
							2191	9									
09	0		17586	-0-	17586	17586	1181	1	14357	2	Y	1862	1910	0			108
							2048	9									
10	0		14263	-0-	14263	31849	818	1	10014	2	Y	1777	1758	0			127
							1476	3	1955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	1638	1	17486	2	Y	1411	1397	0			82
						5	4	1552	9							
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	1562	1	17858	2	Y	1440	1430	0			92
						1584	9									
07	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1657	1	20047	2	Y	1537	1550	0			79
						1691	9									
08	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	1667	1	20411	2	Y	1506	1467	0			118
						1657	9									
09	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	1735	1	22279	2	Y	1527	1556	0			89
						1680	9									
10	0	22700	-0-	22700	22700	1212	1	17363	2	Y	1423	1410	0			102
						2560	3	1565	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

05	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	1651	1	18872	2	Y	1033	1051	0			105
						1136	9									
06	20610 X	17428	-0-	-3182	-0-	1371	1	15182	2	Y	749	764	0			90
						51	4	824	9							
07	21297 X	17933	-0-	-3364	-0-	1425	1	15957	2	Y	501	528	0			63
						551	9									
08	19871 X	18662	-0-	-1209	-0-	1453	1	16352	2	Y	776	733	0			106
						3	4	854	9							
09	0	17330	-0-	17330	17330	1381	1	15176	2	Y	703	715	0			94
						773	9									
10	0	17738	-0-	17738	35068	1087	1	13567	2	Y	985	963	0			116
						2000	3	1084	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	155 585	1 9	8696	2	N	532	460	1			399
06	10050	X	9497	-0-	-553	-0-	150 554	1 9	8793	2	N	504	518	1			385
07	10540	X	5518	-0-	-5022	-0-	155 428	1 9	4935	2	N	389	337	1			437
08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	164 597	1 9	10819	2	N	543	565	1			415
09	0		16117	-0-	16117	16117	159 483	1 9	15475	2	N	439	521	1			333
10	0		7617	-0-	7617	23734	226 488	1 9	6903	2	N	444	511	1			266

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	13042	-0-	-40	-0-	1263 1432	1 9	10347	2	Y	1302	1302	0			84
06	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1180 1357	1 9	10329	2	Y	1234	1238	0			80
07	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	1239 1310	1 9	10538	2	Y	1191	1187	0			84
08	13051	X	12632	-0-	-419	-0-	1211 24	1 4	10177 1220	2 9	Y	1109	1097	0			96
09	0		12640	-0-	12640	12640	1199 1213	1 9	10228	2	Y	1103	1093	0			106
10	0		11641	-0-	11641	24281	940 1237	1 3	8390 1074	2 9	Y	976	1004	0			78

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	15049	-0-	-2125	-0-	1329 1536	1 9	12184	2	Y	1396	1401	0			90
06	16620	X	14906	-0-	-1714	-0-	1272 1489	1 9	12145	2	Y	1354	1356	0			88
07	16492	X	15417	-0-	-1075	-0-	1314 1450	1 9	12653	2	Y	1318	1313	0			93
08	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	1350 27	1 4	13879 1376	2 9	Y	1251	1235	0			109
09	0		15214	-0-	15214	15214	1297 1272	1 9	12645	2	Y	1156	1154	0			111
10	0		14101	-0-	14101	29315	976 1536	1 3	10422 1167	2 9	Y	1061	1087	0			85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	26175	-0-	26175	42466	1654	1	22280	2	Y	2037	2014	0			207
						2241	9									
06	14B2 EXT	22217	-0-	22217	64683	1381	1	18797	2	Y	1807	1797	0			217
						51	4	1988	9							
07	14B2 EXT	24808	-0-	24808	89491	1502	1	21141	2	Y	1968	1937	0			248
						2165	9									
08	112894 X	23403	-0-	-89491	-0-	1421	1	20012	2	Y	1789	1793	0			244
						2	4	1968	9							
09	0	22969	-0-	22969	22969	1431	1	19550	2	Y	1807	1810	0			241
						1988	9									
10	0	23128	-0-	23128	46097	1386	1	17219	2	Y	1804	1833	0			212
						2539	3	1984	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

05	28334 X	888	-0-	-27446	-0-	87	1	801	2	Y	-0-	160	0			-0-
06	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-
07	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-					Y	-0-					-0-
08	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

05	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1435	1	16259	2	Y	1638	1648	0			167
						1802	9									
06	18480 X	15533	-0-	-2947	-0-	1175	1	12618	2	Y	1543	1524	0			186
						43	4	1697	9							
07	19096 X	17796	-0-	-1300	-0-	1274	1	14659	2	Y	1694	1666	0			214
						1863	9									
08	18538 X	16687	-0-	-1851	-0-	1252	1	13760	2	Y	1521	1528	0			207
						2	4	1673	9							
09	0	15734	-0-	15734	15734	1198	1	12994	2	Y	1402	1422	0			187
						1542	9									
10	0	17721	-0-	17721	33455	885	1	13107	2	Y	1634	1629	0			192
						1932	3	1797	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	1240	1	16634	2	Y	912	908	0			59
							1003	9									
06	20510	X	20510	-0-	-0-	-0-	1236	1	18232	2	Y	947	945	0			61
							1042	9									
07	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	1374	1	20195	2	Y	990	981	0			70
							1089	9									
08	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	1354	1	20256	2	Y	956	943	0			83
							27	4	1052	9							
09	0		22685	-0-	22685	22685	1333	1	20327	2	Y	932	925	0			90
							1025	9									
10	0		23857	-0-	23857	46542	1366	1	18688	2	Y	953	967	0			76
							2755	3	1048	9							

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	1393	1	18268	2	Y	1414	1417	0			144
							1555	9									
06	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	1205	1	16398	2	Y	1518	1479	0			183
							44	4	1670	9							
07	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	1291	1	18230	2	Y	1676	1647	0			212
							1844	9									
08	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	1298	1	18207	2	Y	1644	1632	0			224
							2	4	1808	9							
09	0		20388	-0-	20388	20388	1249	1	17388	2	Y	1592	1604	0			212
							1751	9									
10	0		20721	-0-	20721	41109	1250	1	15388	2	Y	1649	1667	0			194
							2269	3	1814	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	1549	1	17805	2	Y	907	903	0			52
							5	4	998	9							
06	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	1451	1	17252	2	Y	849	847	0			54
							934	9									
07	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	1505	1	18889	2	Y	894	902	0			46
							983	9									
08	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	1486	1	18993	2	Y	858	837	0			67
							944	9									
09	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	1491	1	19711	2	Y	963	974	0			56
							1059	9									
10	0		19371	-0-	19371	19371	997	1	15269	2	Y	776	776	0			56
							2251	3	854	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
05	11749	X	759	-0-	-10990	-0-	402	1	356	2	Y	-0-	24	0			-0-
							1	4									
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
08	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	15252	X	13149	-0-	-2103	-0-	1204	1	11150	2	Y	723	721	0			57
							795	9									
06	14700	X	12569	-0-	-2131	-0-	1110	1	10724	2	Y	647	650	0			54
							23	4	712	9							
07	14849	X	12675	-0-	-2174	-0-	1118	1	10853	2	Y	640	649	0			45
							704	9									
08	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	1143	1	14294	2	Y	734	722	0			57
							807	9									
09	0		20646	-0-	20646	20646	1394	1	18247	2	Y	914	896	0			75
							1005	9									
10	0		20927	-0-	20927	41573	1367	1	16203	2	Y	880	875	0			80
							2389	3	968	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	1530	1	16022	2	Y	2144	2153	0			218
							2358	9									
06	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	1300	1	13754	2	Y	2320	2259	0			279
							48	4	2552	9							
07	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1356	1	13917	2	Y	2510	2472	0			317
							2761	9									
08	19902	X	17834	-0-	-2068	-0-	1363	1	13848	2	Y	2383	2375	0			325
							2	4	2621	9							
09	0		17046	-0-	17046	17046	1310	1	13163	2	Y	2339	2352	0			312
							2573	9									
10	0		16823	-0-	16823	33869	1205	1	11312	2	Y	2398	2428	0			282
							1668	3	2638	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	26068	-0-	-2638	-0-	1427	1	23545	2	Y	996	993	0			79
							1096	9									
06	26910	X	24853	-0-	-2057	-0-	1329	1	22490	2	Y	915	917	0			77
							27	4	1007	9							
07	27745	X	25414	-0-	-2331	-0-	1364	1	23025	2	Y	932	944	0			65
							1025	9									
08	27745	X	24902	-0-	-2843	-0-	1348	1	22560	2	Y	904	899	0			70
							994	9									
09	0		23510	-0-	23510	23510	1288	1	21292	2	Y	845	846	0			69
							930	9									
10	0		23360	-0-	23360	46870	1276	1	18441	2	Y	840	833	0			76
							2719	3	924	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
05	52421	X	50507	-0-	-1914	-0-	1714	1	47141	2	Y	1502	1499	0			119
							1652	9									
06	50760	X	47709	-0-	-3051	-0-	1572	1	44557	2	Y	1407	1408	0			118
							32	4	1548	9							
07	53537	X	48719	-0-	-4818	-0-	1606	1	45545	2	Y	1425	1443	0			100
							1568	9									
08	53537	X	46973	-0-	-6564	-0-	1549	1	43889	2	Y	1395	1387	0			108
							1535	9									
09	51810	X	44263	-0-	-7547	-0-	1470	1	41563	2	Y	1118	1135	0			91
							1230	9									
10	0		43428	-0-	43428	43428	1404	1	35384	2	Y	1294	1267	0			118
							5217	3	1423	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	19282	X	16312	-0-	-2970	-0-	1288	1	13454	2	Y	1427	1425	0			113
							1570	9									
06	18150	X	15188	-0-	-2962	-0-	1200	1	12544	2	Y	1290	1295	0			108
							25	4	1419	9							
07	18600	X	15362	-0-	-3238	-0-	1235	1	12664	2	Y	1330	1345	0			93
							1463	9									
08	18166	X	14866	-0-	-3300	-0-	1215	1	12223	2	Y	1298	1291	0			100
							1428	9									
09	0		14138	-0-	14138	14138	1189	1	11570	2	Y	1254	1252	0			102
							1379	9									
10	0		15611	-0-	15611	29749	1141	1	11333	2	Y	1333	1314	0			121
							1671	3	1466	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
05	23498	X	2716	-0-	-20782	-0-	910	1	54	2	Y	1593	1622	0			162
							1752	9									
06	22740	X	15527	-0-	-7213	-0-	1267	1	12253	2	Y	1782	1730	0			214
							47	4	1960	9							
07	22847	X	14229	-0-	-8618	-0-	1262	1	11261	2	Y	1551	1569	0			196
							1706	9									
08	19127	X	13322	-0-	-5805	-0-	1239	1	10545	2	Y	1396	1402	0			190
							2	4	1536	9							
09	0		12777	-0-	12777	12777	1202	1	10079	2	Y	1360	1369	0			181
							1496	9									
10	0		12586	-0-	12586	25363	1099	1	8699	2	Y	1369	1389	0			161
							1282	3	1506	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29481	X	27514	-0-	-1967	-0-	1493	1	25352	2	Y	608	597	0			48
							669	9									
06	28530	X	26143	-0-	-2387	-0-	1393	1	24068	2	Y	594	592	0			50
							29	4	653	9							
07	29481	X	27976	-0-	-1505	-0-	1486	1	25801	2	Y	626	632	0			44
							689	9									
08	28923	X	26355	-0-	-2568	-0-	1442	1	24245	2	Y	607	604	0			47
							668	9									
09	0		25289	-0-	25289	25289	1397	1	23246	2	Y	587	586	0			48
							646	9									
10	0		25788	-0-	25788	51077	1318	1	20723	2	Y	629	620	0			57
							3055	3	692	9							

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	14708	-0-	-3520	-0-	440	1	13584	2	Y	622	613	1			431
							684	9									
06	17340	X	8167	-0-	-9173	-0-	361	1	7330	2	Y	433	335	1			529
							476	9									
07	17918	X	7521	-0-	-10397	-0-	283	1	6935	2	Y	275	347	1			457
							303	9									
08	14694	X	13658	-0-	-1036	-0-	407	1	12636	2	Y	559	644	1			372
							615	9									
09	0		12903	-0-	12903	12903	326	1	11935	2	Y	584	521	1			435
							642	9									
10	0		12581	-0-	12581	25484	396	1	11832	2	Y	321	619	1			137
							353	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	1464	1	10628	2	Y	2053	2028	0			154
							2258	9									
06	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1417	1	10558	2	Y	1938	1976	0			116
							2132	9									
07	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	1502	1	11617	2	Y	1906	1949	0			73
							2097	9									
08	14353	X	13894	-0-	-459	-0-	1510	1	10414	2	Y	1791	1799	0			65
							1970	9									
09	0		16934	-0-	16934	16934	1530	1	13301	2	Y	1912	1891	0			86
							2103	9									
10	0		16132	-0-	16132	33066	1464	1	10873	2	Y	1993	1979	0			100
							1603	3	2192	9							

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13150	-0-	-1296	-0-	35	1	12926	2	Y	172	151	1			102
							189	9									
06	13710	X	11382	-0-	-2328	-0-	30	1	11197	2	Y	141	166	1			77
							155	9									
07	12989	X	11510	-0-	-1479	-0-	28	1	11353	2	Y	117	130	1			64
							129	9									
08	13144	X	9690	-0-	-3454	-0-	27	1	9554	2	Y	99	102	1			61
							109	9									
09	12720	X	8420	-0-	-4300	-0-	24	1	8297	2	Y	90	117	1			34
							99	9									
10	0		7418	-0-	7418	7418	20	1	7312	2	Y	78	90	1			22
							86	9									

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
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	20	1	10082	2	Y	124	116	1			71
							136	9									
06	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	19	1	9782	2	Y	111	124	1			58
							122	9									
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	18	1	10202	2	Y	116	114	1			60
							128	9									
08	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	20	1	10524	2	Y	115	109	1			66
							127	9									
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	23	1	11054	2	Y	127	152	1			41
							140	9									
10	0		11263	-0-	11263	11263	20	1	11136	2	Y	97	110	1			28
							107	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	13627	-0-	-2059	-0-	1252	1	10092	2	Y	2075	2070	0			156
							2283	9									
06	15030	X	13368	-0-	-1662	-0-	1189	1	9992	2	Y	1988	2025	0			119
							2187	9									
07	15128	X	13420	-0-	-1708	-0-	1228	1	10065	2	Y	1934	1979	0			74
							2127	9									
08	14105	X	12606	-0-	-1499	-0-	1242	1	9289	2	Y	1886	1892	0			68
							2075	9									
09	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	1311	1	13101	2	Y	2363	2325	0			106
							2599	9									
10	0		16389	-0-	16389	16389	1261	1	10737	2	Y	2553	2531	0			128
							1583	3	2808	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	25244	-0-	-1757	-0-	1335 2228	1 9	21681	2	Y	2025	2020	0			152
06	26130	X	24332	-0-	-1798	-0-	1264 2110	1 9	20958	2	Y	1918	1955	0			115
07	26815	X	25773	-0-	-1042	-0-	1335 2114	1 9	22324	2	Y	1922	1963	0			74
08	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	1538 1987	1 9	27318	2	Y	1806	1815	0			65
09	0		37714	-0-	37714	37714	1885 2482	1 9	33347	2	Y	2256	2219	0			102
10	0		19545	-0-	19545	57259	1294 2087	1 3	14155 2009	2 9	Y	1826	1836	0			92

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	21966	-0-	-2245	-0-	1570 1436	1 9	18960	2	Y	1305	1304	0			98
06	23220	X	21924	-0-	-1296	-0-	1501 1572	1 9	18851	2	Y	1429	1442	0			85
07	23994	X	22350	-0-	-1644	-0-	1558 1400	1 9	19392	2	Y	1273	1309	0			49
08	23994	X	23000	-0-	-994	-0-	1536 1517	1 9	19947	2	Y	1379	1378	0			50
09	21930	X	21144	-0-	-786	-0-	1477 1857	1 9	17810	2	Y	1688	1662	0			76
10	0		20219	-0-	20219	20219	1359 2292	1 3	15545 1023	2 9	Y	930	959	0			47

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
05	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	3 1071	1 9	10197	2	Y	974	952	1			481
06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	4 982	1 9	10069	2	Y	893	910	1			464
07	11005	X	7651	-0-	-3354	-0-	4 859	1 9	6788	2	Y	781	812	1			433
08	11718	X	9464	-0-	-2254	-0-	5 1223	1 9	8236	2	Y	1112	926	1			619
09	0		9133	-0-	9133	9133	6 939	1 9	8188	2	Y	854	888	1			585
10	0		6578	-0-	6578	15711	6 470	1 9	6102	2	Y	427	932	1			80

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	34 449	1 9	22226	2	Y	408	326	1			230
06	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	33 402	1 9	22081	2	Y	365	408	1			187
07	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	30 278	1 9	22290	2	Y	253	309	1			131
08	22723	X	22518	-0-	-205	-0-	31 377	1 9	22110	2	Y	343	280	1			194
09	0		20817	-0-	20817	20817	26 426	1 9	20365	2	Y	387	460	1			121
10	0		19564	-0-	19564	40381	22 359	1 9	19183	2	Y	326	354	1			93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 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
05	11780	X	5016	-0-	-6764	-0-	4892	2	124	9	Y	113	101	1			164
06	8490	X	6088	-0-	-2402	-0-	5965	2	123	9	Y	112	111	1			165
07	8773	X	3734	-0-	-5039	-0-	3618	2	116	9	Y	105	112	1			158
08	8773	X	5694	-0-	-3079	-0-	5560	2	134	9	Y	122	114	1			166
09	6780	X	4351	-0-	-2429	-0-	4234	2	117	9	Y	106	111	1			161
*10	6293	X	613	-0-	-5680	-0-	556	2	57	9	Y	52	95	1	90	7	28

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

05	24366	X	20314	-0-	-4052	-0-	1203	1	17961	2	Y	1045	1051	0			67
							1150	9									
06	22260	X	17548	-0-	-4712	-0-	1074	1	15549	2	Y	841	854	0			54
							925	9									
07	22537	X	19099	-0-	-3438	-0-	1141	1	16957	2	Y	910	900	0			64
							1001	9									
08	22475	X	19580	-0-	-2895	-0-	1152	1	17435	2	Y	882	869	0			77
							23	4	970	9							
09	0		19623	-0-	19623	19623	1141	1	17481	2	Y	910	899	0			88
							1001	9									
10	0		18795	-0-	18795	38418	1105	1	14557	2	Y	897	913	0			72
							2146	3	987	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

05	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	35	1	16221	2	Y	430	392	1			240
							473	9									
06	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	31	1	14998	2	Y	419	447	1			212
							461	9									
07	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	29	1	15361	2	Y	386	404	1			194
							425	9									
08	17267	X	15615	-0-	-1652	-0-	30	1	15179	2	Y	369	357	1			206
							406	9									
09	0		13981	-0-	13981	13981	26	1	13607	2	Y	316	423	1			99
							348	9									
10	0		13644	-0-	13644	27625	23	1	13370	2	Y	228	262	1			65
							251	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

05	16802	X	16503	-0-	-299	-0-	30	1	16070	2	Y	366	337	1			206
							403	9									
06	16710	X	15434	-0-	-1276	-0-	27	1	14887	2	Y	473	440	1			239
							520	9									
07	17267	X	16431	-0-	-836	-0-	26	1	15206	2	Y	1090	793	1			536
							1199	9									
08	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	28	1	16594	2	Y	1090	1029	1			597
							1199	9									
09	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	31	1	18201	2	Y	1103	1370	1			330
							1213	9									
10	0		18712	-0-	18712	18712	27	1	17620	2	Y	968	1022	1			276
							1065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	37	1	22731	2	Y	1083	947	1			598
							1191	9									
06	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	33	1	20622	2	Y	1014	1105	1			507
							1115	9									
07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	30	1	20340	2	Y	907	964	1			450
							998	9									
08	26288	X	20382	-0-	-5906	-0-	30	1	19405	2	Y	861	835	1			476
							947	9									
09	0		18160	-0-	18160	18160	24	1	17212	2	Y	840	1060	1			256
							924	9									
10	0		17621	-0-	17621	35781	21	1	16877	2	Y	657	726	1			187
							723	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

05	18197	X	480	-0-	-17717	-0-	22	1	166	2	Y	265	121	1			153
							292	9									
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	58	1	18134	2	Y	577	438	1			292
							635	9									
07	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	57	1	22055	2	Y	462	521	1			233
							508	9									
08	22450	X	22450	-0-	-0-	-0-	60	1	21994	2	Y	360	389	1			204
							396	9									
09	0		20696	-0-	20696	20696	56	1	20048	2	Y	538	443	1			299
							592	9									
10	0		19367	-0-	19367	40063	50	1	18972	2	Y	314	523	1			90
							345	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

05	20026	X	14593	-0-	-5433	-0-	1348	1	11924	2	Y	1201	1199	0			95
							1321	9									
06	19140	X	13120	-0-	-6020	-0-	1238	1	10674	2	Y	1075	1080	0			90
							25	4	1183	9							
07	17112	X	14367	-0-	-2745	-0-	1303	1	11824	2	Y	1127	1138	0			79
							1240	9									
08	16957	X	14462	-0-	-2495	-0-	1306	1	11969	2	Y	1079	1075	0			83
							1187	9									
09	0		14222	-0-	14222	14222	1274	1	11853	2	Y	995	997	0			81
							1095	9									
10	0		14373	-0-	14373	28595	1083	1	10680	2	Y	942	937	0			86
							1574	3	1036	9							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

05	39184	X	39124	-0-	-60	-0-	38846	2	278	9	Y	253	174	1			665
06	37320	X	36086	-0-	-1234	-0-	35791	2	295	9	Y	268	318	1			615
07	39680	X	35792	-0-	-3888	-0-	35602	2	190	9	Y	173	229	1			559
08	39680	X	35605	-0-	-4075	-0-	35328	2	277	9	Y	252	172	1			639
09	0		32906	-0-	32906	32906	32642	2	264	9	Y	240	174	1			705
10	0		33424	-0-	33424	66330	33418	2	6	9	Y	5	350	1			122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	15243	-0-	-1404	-0-	1545	1	11983	2	Y	1559	1563	0			101
							1715	9									
06	14970	X	14917	-0-	-53	-0-	1451	1	11847	2	Y	1472	1478	0			95
							1619	9									
07	15469	X	14984	-0-	-485	-0-	1506	1	11895	2	Y	1439	1433	0			101
							1583	9									
08	15469	X	14502	-0-	-967	-0-	1479	1	11517	2	Y	1342	1326	0			117
							30	4	1476	9							
09	0		14160	-0-	14160	14160	1448	1	11314	2	Y	1271	1266	0			122
							1398	9									
10	0		14945	-0-	14945	29105	1387	1	10563	2	Y	1307	1324	0			105
							1557	3	1438	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26753	X	24074	-0-	-2679	-0-	1357	1	21636	2	Y	983	980	0			78
							1081	9									
06	24780	X	21339	-0-	-3441	-0-	1212	1	19231	2	Y	792	804	0			66
							25	4	871	9							
07	25451	X	22576	-0-	-2875	-0-	1272	1	20409	2	Y	814	823	0			57
							895	9									
08	25451	X	22049	-0-	-3402	-0-	1254	1	19908	2	Y	806	801	0			62
							887	9									
09	24630	X	21441	-0-	-3189	-0-	1219	1	19354	2	Y	789	787	0			64
							868	9									
10	0		21913	-0-	21913	21913	1089	1	17399	2	Y	782	775	0			71
							2565	3	860	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	16490	-0-	-1769	-0-	1194	1	14005	2	Y	1174	1170	0			93
							1291	9									
06	16470	X	14874	-0-	-1596	-0-	1079	1	12649	2	Y	1022	1029	0			86
							22	4	1124	9							
07	17918	X	15976	-0-	-1942	-0-	1140	1	13607	2	Y	1117	1125	0			78
							1229	9									
08	17515	X	15160	-0-	-2355	-0-	1112	1	12924	2	Y	1022	1021	0			79
							1124	9									
09	0		14937	-0-	14937	14937	1092	1	12736	2	Y	1008	1005	0			82
							1109	9									
10	0		15021	-0-	15021	29958	1097	1	11186	2	Y	990	982	0			90
							1649	3	1089	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
05	18197	X	16892	-0-	-1305	-0-	1426	1	14116	2	Y	1227	1130	0			97
							1350	9									
06	17610	X	15075	-0-	-2535	-0-	1279	1	12592	2	Y	1071	1078	0			90
							26	4	1178	9							
07	18197	X	16426	-0-	-1771	-0-	1365	1	13746	2	Y	1195	1201	0			84
							1315	9									
08	17112	X	15784	-0-	-1328	-0-	1337	1	13253	2	Y	1085	1085	0			84
							1194	9									
09	0		15879	-0-	15879	15879	1328	1	13351	2	Y	1091	1086	0			89
							1200	9									
10	0		16428	-0-	16428	32307	1212	1	12256	2	Y	1048	1042	0			95
							1807	3	1153	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	19483	-0-	-1225	-0-	1091	1	17438	2	Y	867	863	0			69
							954	9									
06	19410	X	17832	-0-	-1578	-0-	991	1	15982	2	Y	763	768	0			64
							20	4	839	9							
07	20677	X	18919	-0-	-1758	-0-	1116	1	16893	2	Y	827	833	0			58
							910	9									
08	20677	X	18281	-0-	-2396	-0-	1233	1	16192	2	Y	778	776	0			60
							856	9									
09	0		17866	-0-	17866	17866	1201	1	15819	2	Y	769	766	0			63
							846	9									
10	0		17881	-0-	17881	35747	1061	1	13938	2	Y	752	747	0			68
							2055	3	827	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2053	2	142	9	Y	129	125	1			73
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1828	2	188	9	Y	171	108	1			136
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1396	2	70	9	Y	64	114	1			86
08	2201	X	467	-0-	-1734	-0-	415	2	52	9	Y	47	68	1			65
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45	1			63
10	0		208	-0-	208	208	1	1	157	2	Y	5	46	1			22
							44	4	6	9							

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

05	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	1841	1	20221	2	Y	1225	1228	0			79
							1348	9									
06	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	1739	1	19838	2	Y	1152	1156	0			75
							1267	9									
07	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	1796	1	20239	2	Y	1124	1120	0			79
							1236	9									
08	23405	X	22841	-0-	-564	-0-	1773	1	19871	2	Y	1055	1042	0			92
							36	4	1161	9							
09	22830	X	21943	-0-	-887	-0-	1723	1	19191	2	Y	935	937	0			90
							1029	9									
10	0		19787	-0-	19787	19787	1121	1	15467	2	Y	835	858	0			67
							2280	3	919	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

05	17887	X	15248	-0-	-2639	-0-	1323	1	12067	2	Y	1689	1683	0			127
							1858	9									
06	16890	X	14499	-0-	-2391	-0-	1239	1	11592	2	Y	1516	1552	0			91
							1668	9									
07	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	1336	1	13151	2	Y	1503	1536	0			58
							1653	9									
08	16089	X	14887	-0-	-1202	-0-	1324	1	12041	2	Y	1384	1392	0			50
							1522	9									
09	14790	X	14634	-0-	-156	-0-	1269	1	11923	2	Y	1311	1302	0			59
							1442	9									
10	0		15308	-0-	15308	15308	1167	1	11020	2	Y	1360	1351	0			68
							1625	3	1496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	27807	X	13624	-0-	-14183	-0-	1485	1	10382	2	Y	1597	1488	0			120
							1757	9									
06	25770	X	15277	-0-	-10493	-0-	1494	1	11836	2	Y	1770	1784	0			106
							1947	9									
07	21390	X	16242	-0-	-5148	-0-	1558	1	12564	2	Y	1927	1959	0			74
							2120	9									
08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1575	1	11423	2	Y	1887	1893	0			68
							2076	9									
09	0		16741	-0-	16741	16741	1494	1	13133	2	Y	1922	1903	0			87
							2114	9									
10	0		13169	-0-	13169	29910	993	1	9055	2	Y	1624	1629	0			82
							1335	3	1786	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
05	12121	X	8804	-0-	-3317	-0-	1034	1	6365	2	Y	1277	1282	0			82
							1405	9									
06	11340	X	9404	-0-	-1936	-0-	883	1	7146	2	Y	1250	1251	0			81
							1375	9									
07	11439	X	10135	-0-	-1304	-0-	954	1	7721	2	Y	1327	1315	0			93
							1460	9									
08	10292	X	9377	-0-	-915	-0-	990	1	7070	2	Y	1179	1170	0			102
							20	4	1297	9							
09	0		8416	-0-	8416	8416	828	1	6346	2	Y	1129	1122	0			109
							1242	9									
10	0		7830	-0-	7830	16246	767	1	5043	2	Y	1161	1177	0			93
							743	3	1277	9							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	24853	-0-	-1652	-0-	1332	1	21563	2	Y	1780	1787	0			115
							1958	9									
06	25050	X	23052	-0-	-1998	-0-	1227	1	20069	2	Y	1596	1608	0			103
							1756	9									
07	25420	X	23933	-0-	-1487	-0-	1280	1	20858	2	Y	1632	1620	0			115
							1795	9									
08	25327	X	21217	-0-	-4110	-0-	1185	1	18415	2	Y	1448	1437	0			126
							24	4	1593	9							
09	0		19785	-0-	19785	19785	1115	1	17135	2	Y	1395	1387	0			134
							1535	9									
10	0		21300	-0-	21300	41085	1083	1	16285	2	Y	1392	1415	0			111
							2401	3	1531	9							

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	29	1	9992	2	Y	181	168	1			108
							199	9									
06	9960	X	7926	-0-	-2034	-0-	24	1	7729	2	Y	157	179	1			86
							173	9									
07	10974	X	7807	-0-	-3167	-0-	23	1	7629	2	Y	141	150	1			77
							155	9									
08	10974	X	7898	-0-	-3076	-0-	26	1	7705	2	Y	152	138	1			91
							167	9									
09	10620	X	8167	-0-	-2453	-0-	30	1	7972	2	Y	150	189	1			52
							165	9									
10	0		8462	-0-	8462	8462	27	1	8268	2	Y	152	161	1			43
							167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839 X	21615	-0-	-2224	-0-	20943	2	672	9	N	611	513	1			290
06	22710 X	20714	-0-	-1996	-0-	20087	2	627	9	N	570	677	1			183
07	22940 X	21240	-0-	-1700	-0-	20617	2	623	9	N	566	282	1			467
08	22940 X	21129	-0-	-1811	-0-	20532	2	597	9	N	543	526	1			484
09	0	20541	-0-	20541	20541	19939	2	602	9	N	547	510	1			521
10	0	21921	-0-	21921	42462	21260	2	661	9	N	601	657	1			465

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

05	17980 X	17527	-0-	-453	-0-	1077	1	14484	2	Y	1787	1791	0			115
						1966	9									
06	17400 X	15777	-0-	-1623	-0-	969	1	12959	2	Y	1681	1687	0			109
						1849	9									
07	17980 X	17420	-0-	-560	-0-	988	1	14542	2	Y	1718	1706	0			121
						1890	9									
08	17515 X	16950	-0-	-565	-0-	978	1	14212	2	Y	1582	1566	0			137
						20	4	1740	9							
09	0	16283	-0-	16283	16283	980	1	13625	2	Y	1525	1515	0			147
						1678	9									
10	0	16383	-0-	16383	32666	998	1	11921	2	Y	1551	1574	0			124
						1758	3	1706	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

05	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	29	1	15465	2	Y	511	445	1			286
						562	9									
06	15450 X	15275	-0-	-175	-0-	27	1	14713	2	Y	486	526	1			246
						535	9									
07	15965 X	15933	-0-	-32	-0-	25	1	15418	2	Y	445	468	1			223
						490	9									
08	16244 X	15472	-0-	-772	-0-	26	1	14984	2	Y	420	408	1			235
						462	9									
09	15630 X	14947	-0-	-683	-0-	22	1	14456	2	Y	426	528	1			133
						469	9									
10	0	14950	-0-	14950	14950	20	1	14560	2	Y	336	373	1			96
						370	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

05	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1319	1	8740	2	Y	1627	1620	0			94
						4	4	1790	9							
06	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	1238	1	8948	2	Y	1571	1564	0			101
						1728	9									
07	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1290	1	10316	2	Y	1715	1728	0			88
						1887	9									
08	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	1271	1	14467	2	Y	2386	2287	0			187
						2625	9									
09	0	22069	-0-	22069	22069	1438	1	17857	2	Y	2522	2563	0			146
						2774	9									
10	0	20907	-0-	20907	42976	1223	1	14771	2	Y	2486	2454	0			178
						2178	3	2735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	1612	1	22304	2	Y	2546	2536	0			147
							5	4	2801	9							
06	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	1497	1	21374	2	Y	2409	2402	0			154
							2650	9									
07	27530	X	27530	-0-	-0-	-0-	1564	1	23294	2	Y	2429	2459	0			124
							2672	9									
08	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	1554	1	23007	2	Y	2252	2200	0			176
							2477	9									
09	0		27241	-0-	27241	27241	1545	1	23420	2	Y	2069	2125	0			120
							2276	9									
10	0		25238	-0-	25238	52479	1257	1	18970	2	Y	2013	1989	0			144
							2797	3	2214	9							

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	16786	-0-	-1194	-0-	1370	1	13379	2	Y	1852	1853	0			139
							2037	9									
06	17400	X	14788	-0-	-2612	-0-	1202	1	11725	2	Y	1692	1730	0			101
							1861	9									
07	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1363	1	14745	2	Y	1812	1843	0			70
							1993	9									
08	18941	X	17441	-0-	-1500	-0-	1447	1	14114	2	Y	1709	1717	0			62
							1880	9									
09	17610	X	17072	-0-	-538	-0-	1340	1	13921	2	Y	1646	1634	0			74
							1811	9									
10	0		17837	-0-	17837	17837	1236	1	12832	2	Y	1706	1694	0			86
							1892	3	1877	9							

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36146	X	32135	-0-	-4011	-0-	1255	1	28770	2	Y	1918	1923	0			144
							2110	9									
06	33900	X	26439	-0-	-7461	-0-	1028	1	23759	2	Y	1502	1556	0			90
							1652	9									
07	34255	X	28261	-0-	-5994	-0-	1106	1	25288	2	Y	1697	1722	0			65
							1867	9									
08	33821	X	26994	-0-	-6827	-0-	1070	1	24200	2	Y	1567	1575	0			57
							1724	9									
09	0		23879	-0-	23879	23879	962	1	21384	2	Y	1394	1388	0			63
							1533	9									
10	0		23163	-0-	23163	47042	936	1	18177	2	Y	1245	1245	0			63
							2680	3	1370	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
05	15004	X	13475	-0-	-1529	-0-	1160	1	10678	2	Y	1488	1512	0			112
							1637	9									
06	17160	X	13771	-0-	-3389	-0-	1119	1	11011	2	Y	1492	1515	0			89
							1641	9									
07	17732	X	12436	-0-	-5296	-0-	1108	1	9815	2	Y	1375	1411	0			53
							1513	9									
08	16957	X	11764	-0-	-5193	-0-	1158	1	9177	2	Y	1299	1305	0			47
							1429	9									
09	0		10663	-0-	10663	10663	1022	1	8367	2	Y	1158	1153	0			52
							1274	9									
10	0		10271	-0-	10271	20934	1023	1	6950	2	Y	1157	1151	0			58
							1025	3	1273	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

05	13268 X	9168	-0-	-4100	-0-	441	1	8166	2	N	510	647	1			197
						561	9									
06	12840 X	9173	-0-	-3667	-0-	512	1	8068	2	N	539	541	1			195
						593	9									
07	13268 X	8448	-0-	-4820	-0-	524	1	7249	2	N	614	492	1			317
						675	9									
08	10788 X	7822	-0-	-2966	-0-	339	1	6827	2	N	596	599	1			314
						656	9									
09	9780 X	8467	-0-	-1313	-0-	1	1	7942	2	N	476	552	1			238
						524	9									
10	0	6613	-0-	6613	6613	1	1	6336	2	N	251	419	1			70
						276	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

05	26226 X	26104	-0-	-122	-0-	1366	1	22557	2	Y	1983	1976	0			149
						2181	9									
06	24930 X	24040	-0-	-890	-0-	1253	1	20765	2	Y	1838	1877	0			110
						2022	9									
07	27094 X	23929	-0-	-3165	-0-	1272	1	20568	2	Y	1899	1936	0			73
						2089	9									
08	27094 X	24244	-0-	-2850	-0-	1312	1	20933	2	Y	1817	1824	0			66
						1999	9									
09	0	20156	-0-	20156	20156	1163	1	17912	2	Y	983	1005	0			44
						1081	9									
10	0	18960	-0-	18960	39116	1094	1	14401	2	Y	1220	1203	0			61
						2123	3	1342	9							

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

05	12400 X	8668	-0-	-3732	-0-	17	1	8047	2	Y	549	462	1			304
						604	9									
06	10440 X	6143	-0-	-4297	-0-	13	1	5659	2	Y	428	516	1			216
						471	9									
07	10137 X	3176	-0-	-6961	-0-	11	1	2848	2	Y	288	358	1			146
						317	9									
08	10137 X	587	-0-	-9550	-0-	7	1	376	2	Y	185	225	1			106
						204	9									
09	9810 X	485	-0-	-9325	-0-	5	1	295	2	Y	168	219	1			55
						185	9									
10	0	488	-0-	488	488	2	1	392	2	Y	85	116	1			24
						94	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	21560	-0-	-3054	-0-	1234	1	18228	2	Y	1907	1901	0			151
							2098	9									
06	23670	X	19992	-0-	-3678	-0-	1129	1	16897	2	Y	1766	1769	0			148
							23	4	1943	9							
07	24056	X	20451	-0-	-3605	-0-	1161	1	17309	2	Y	1801	1823	0			126
							1981	9									
08	22165	X	18928	-0-	-3237	-0-	1113	1	15941	2	Y	1704	1698	0			132
							1874	9									
09	21450	X	19569	-0-	-1881	-0-	1117	1	16455	2	Y	1815	1799	0			148
							1997	9									
10	0		18979	-0-	18979	18979	1097	1	13915	2	Y	1741	1731	0			158
							2052	3	1915	9							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	27102	-0-	-5076	-0-	1441	1	23936	2	Y	1568	1569	0			124
							1725	9									
06	29520	X	24892	-0-	-4628	-0-	1307	1	22067	2	Y	1355	1366	0			113
							27	4	1491	9							
07	29264	X	25450	-0-	-3814	-0-	1345	1	22568	2	Y	1397	1412	0			98
							1537	9									
08	28148	X	23892	-0-	-4256	-0-	1294	1	21183	2	Y	1286	1285	0			99
							1415	9									
09	27240	X	23667	-0-	-3573	-0-	1277	1	20996	2	Y	1267	1263	0			103
							1394	9									
10	0		23577	-0-	23577	23577	1223	1	18325	2	Y	1206	1199	0			110
							2702	3	1327	9							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	14441	-0-	-780	-0-	34	1	14081	2	Y	296	283	1			169
							326	9									
06	14730	X	11809	-0-	-2921	-0-	28	1	11497	2	Y	258	293	1			134
							284	9									
07	15221	X	11607	-0-	-3614	-0-	31	1	11334	2	Y	220	240	1			114
							242	9									
08	19003	X	13141	-0-	-5862	-0-	34	1	12835	2	Y	247	220	1			141
							272	9									
09	0		13373	-0-	13373	13373	32	1	13091	2	Y	227	294	1			74
							250	9									
10	0		13479	-0-	13479	26852	29	1	13227	2	Y	203	219	1			58
							223	9									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	748	-0-	748	748	21	1	582	2	N	132	101	0			31
						145	9									
09	14B2 EXT	15692	-0-	15692	16440	476	1	12917	2	N	2090	1857	0			264
						2299	9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-	264	0			-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

05	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	1455	1	11783	2	Y	3209	3383	0			469
						3530	9									
06	15390 X	14041	-0-	-1349	-0-	1119	1	9898	2	Y	2748	2799	0			418
						1	4	3023	9							
07	22754 X	5817	-0-	-16937	-0-	304	1	4239	2	Y	1158	1338	0			238
						1274	9									
08	22754 X	17850	-0-	-4904	-0-	1319	1	13518	2	Y	2739	2335	0			642
						3013	9									
09	22020 X	11357	-0-	-10663	-0-	1147	1	8354	2	Y	1687	2116	0			213
						1856	9									
10	0	9879	-0-	9879	9879	518	1	6806	2	Y	1404	1585	0			32
						1003	3	8	4							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

05	48081 X	39497	-0-	-8584	-0-	1491	1	35347	2	Y	2417	2423	0			182
						2659	9									
06	45240 X	37294	-0-	-7946	-0-	1367	1	33332	2	Y	2359	2400	0			141
						2595	9									
07	46128 X	35981	-0-	-10147	-0-	1354	1	32238	2	Y	2172	2229	0			84
						2389	9									
08	39556 X	35458	-0-	-4098	-0-	1381	1	31808	2	Y	2063	2072	0			75
						2269	9									
09	0	30489	-0-	30489	30489	1179	1	27349	2	Y	1783	1778	0			80
						1961	9									
10	0	28171	-0-	28171	58660	1048	1	21867	2	Y	1847	1834	0			93
						3224	3	2032	9							

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

05	27032 X	23379	-0-	-3653	-0-	1716	1	19918	2	Y	1586	1584	0			119
						1745	9									
06	26160 X	22760	-0-	-3400	-0-	1612	1	19514	2	Y	1485	1515	0			89
						1634	9									
07	25606 X	21774	-0-	-3832	-0-	1633	1	18502	2	Y	1490	1522	0			57
						1639	9									
08	23839 X	20759	-0-	-3080	-0-	1639	1	17581	2	Y	1399	1405	0			51
						1539	9									
09	0	16995	-0-	16995	16995	1436	1	14422	2	Y	1034	1038	0			47
						1137	9									
10	0	16843	-0-	16843	33838	905	1	12769	2	Y	1170	1158	0			59
						1882	3	1287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	659	1	3367	3	Y	883	809	0			120
							48	4	971	9							
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	439	1	2778	3	Y	606	638	0			88
							53	4	667	9							
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1431	1	2016	3	Y	794	813	0			69
							873	9									
08	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	1758	1	1418	3	Y	768	722	0			115
							9	4	845	9							
09	0		2930	-0-	2930	2930	2005	1	925	9	Y	841	850	0			106
10	0		6850	-0-	6850	9780	4255	1	1829	3	Y	696	700	0			102
							766	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	577	1	289	4	Y	74	76	0			8
							81	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	176	1	1791	3	Y	-0-	8	0			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2201	X	1587	-0-	-614	-0-	659	1	330	4	Y	544	513	0			56
							598	9									
06	1170	X	1162	-0-	-8	-0-	653	1	509	9	Y	463	464	0			55
07	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	688	1	388	9	Y	353	380	0			28
08	1581	X	871	-0-	-710	-0-	696	1	30	4	Y	132	149	0			11
							145	9									
09	1530	X	944	-0-	-586	-0-	785	1	28	4	Y	119	121	0			9
							131	9									
10	0		921	-0-	921	921	821	1	100	9	Y	91	92	0			8

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	370	1	875	9	Y	795	594	0			216
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	762	1	997	9	Y	906	919	0			203
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	844	1	1071	9	Y	974	922	0			255
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	849	1	881	9	Y	801	877	0			179
09	0		1791	-0-	1791	1791	948	1	843	9	Y	766	751	0			194
10	0		1791	-0-	1791	3582	910	1	881	9	Y	801	870	0			125

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	669	1	177	9	Y	161	163	0			19
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	625	1	176	9	Y	160	170	0			9
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	676	1	177	9	Y	161	137	0			33
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	662	1	124	9	Y	113	117	0			29
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	807	1	118	9	Y	107	110	0			26
10	0		926	-0-	926	926	746	1	71	3	Y	99	97	0			28
							109	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
05	3968	X	868	-0-	-3100	-0-	226	1	113	4	Y	481	497	0			49
							529	9									
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	651	1	1810	9	Y	1645	1500	0			194
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	773	1	1748	9	Y	1589	1658	0			125
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	789	1	602	3	Y	1534	1531	0			128
							34	4	1687	9							
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	947	1	885	3	Y	1444	1459	0			113
							33	4	1588	9							
10	0		2693	-0-	2693	2693	957	1	1736	9	Y	1578	1560	0			131

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
05	9951	X	1484	-0-	-8467	-0-	679	1	805	9	Y	732	713	0			86
06	9630	X	1423	-0-	-8207	-0-	657	1	766	9	Y	696	741	0			41
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	696	1	769	9	Y	699	596	0			144
08	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	714	1	722	9	Y	656	631	0			169
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	883	1	1078	3	Y	681	687	0			163
							749	9									
10	0		2623	-0-	2623	2623	661	1	1280	3	Y	620	610	0			173
							682	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
05	3100	N	3467	-0-	367	367	598	1	1763	3	Y	1005	894	0			118
							1106	9									
06	3000	N	3168	-0-	168	535	619	1	1607	3	Y	856	924	0			50
							942	9									
07	3012	N	2477	-0-	-535	-0-	645	1	885	3	Y	861	733	0			178
							947	9									
08	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	618	1	1242	3	Y	675	679	0			174
							743	9									
09	0		2723	-0-	2723	2723	702	1	1264	3	Y	688	697	0			165
							757	9									
10	0		2333	-0-	2333	5056	678	1	875	3	Y	709	676	0			198
							780	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
05	2945	X	870	-0-	-2075	-0-	401	1	469	9	Y	426	441	0			50
06	2850	X	899	-0-	-1951	-0-	397	1	502	9	Y	456	479	0			27
07	2945	X	902	-0-	-2043	-0-	422	1	480	9	Y	436	373	0			90
08	1829	X	1588	-0-	-241	-0-	459	1	756	3	Y	339	342	0			87
							373	9									
09	0		1561	-0-	1561	1561	527	1	704	3	Y	300	315	0			72
							330	9									
10	0		1878	-0-	1878	3439	544	1	985	3	Y	317	300	0			89
							349	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	1543	-0-	-7013	-0-	430	1	628	3	Y	441	437	0			52
							485	9									
06	1620	X	1406	-0-	-214	-0-	356	1	619	3	Y	392	421	0			23
							431	9									
07	1674	X	993	-0-	-681	-0-	440	1	25	3	Y	480	404	0			99
							528	9									
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	457	1	827	3	Y	781	679	0			201
							859	9									
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	620	1	1313	3	Y	655	699	0			157
							721	9									
10	0		2882	-0-	2882	2882	577	1	1923	3	Y	347	407	0			97
							382	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8878 X	8588	-0-	-290	-0-	1115	1	5699	3	Y	1540	1422	0			209
						80	4	1694	9							
06	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	677	1	4287	3	Y	1199	1234	0			174
						82	4	1319	9							
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	2658	1	3744	3	Y	1221	1289	0			106
						1343	9									
08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	2564	1	2068	3	Y	776	766	0			116
						13	4	854	9							
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	3975	1	3648	3	Y	1239	1199	0			156
						1363	9									
10	0	14715	-0-	14715	14715	9458	1	4066	3	Y	1083	1080	0			159
						1191	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	656	1	329	4	Y	1046	1000	0			107
						1151	9									
06	1860 X	1613	-0-	-247	-0-	652	1	961	9	Y	874	878	0			103
07	1984 X	1627	-0-	-357	-0-	688	1	939	9	Y	854	890	0			67
08	2139 X	1551	-0-	-588	-0-	686	1	29	4	Y	760	764	0			63
						836	9									
09	0	1621	-0-	1621	1621	799	1	28	4	Y	722	729	0			56
						794	9									
10	0	1632	-0-	1632	3253	722	1	910	9	Y	827	814	0			69

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230028					Y	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	869	1	3013	3	Y	1544	1466	0			158
						436	4	1698	9							
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	843	1	2475	3	Y	1425	1415	0			168
						1568	9									
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	918	1	4027	3	Y	1437	1492	0			113
						1581	9									
08	6014 X	2332	-0-	-3682	-0-	775	1	33	4	Y	1385	1383	0			115
						1524	9									
09	5820 X	2525	-0-	-3295	-0-	920	1	127	3	Y	1314	1327	0			102
						33	4	1445	9							
10	0	5331	-0-	5331	5331	1087	1	2650	3	Y	1449	1430	0			121
						1594	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2275	-0-	-1662	-0-	634	1	318	4	Y	1203	1145	0			123
							1323	9									
06	3090	X	1467	-0-	-1623	-0-	468	1	999	9	Y	908	924	0			107
07	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	656	1	1309	9	Y	1190	1204	0			93
08	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	633	1	27	4	Y	1157	1154	0			96
							1273	9									
09	0		1790	-0-	1790	1790	750	1	27	4	Y	921	945	0			72
							1013	9									
10	0		1909	-0-	1909	3699	787	1	1122	9	Y	1020	1007	0			85

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	585	1	1151	9	Y	1046	969	0			225
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	402	1	970	9	Y	882	954	0			153
07	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	513	1	1070	9	Y	973	993	0			133
08	2790	X	1581	-0-	-1209	-0-	449	1	1132	9	Y	1029	1000	0			162
09	0		1605	-0-	1605	1605	609	1	996	9	Y	905	913	0			154
10	0		1834	-0-	1834	3439	745	1	1089	9	Y	990	936	0			208

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

05	4681	X	1040	-0-	-3641	-0-	657	1	383	9	Y	348	342	0			102
06	5220	X	919	-0-	-4301	-0-	500	1	419	9	Y	381	405	0			78
07	5394	X	1093	-0-	-4301	-0-	685	1	408	9	Y	371	378	0			71
08	2883	X	1140	-0-	-1743	-0-	690	1	450	9	Y	409	383	0			97
09	0		1150	-0-	1150	1150	776	1	374	9	Y	340	338	0			99
10	0		1040	-0-	1040	2190	740	1	300	9	Y	273	320	0			52

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	781	1	6243	3	Y	1356	1194	0			398
							1492	9									
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	757	1	5428	3	Y	1426	1533	0			291
							1569	9									
07	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	764	1	4831	3	Y	1221	1278	0			234
							1343	9									
08	11470	X	6475	-0-	-4995	-0-	760	1	4462	3	Y	1139	1104	0			269
							1253	9									
09	9570	X	5900	-0-	-3670	-0-	849	1	3884	3	Y	1061	1021	0			309
							1167	9									
10	0		5435	-0-	5435	5435	857	1	3190	3	Y	1262	1332	0			239
							1388	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

05	7533	X	5714	-0-	-1819	-0-	810	1	4056	3	Y	771	740	0			56
							848	9									
06	7290	X	5748	-0-	-1542	-0-	803	1	4128	3	Y	743	709	0			90
							817	9									
07	7533	X	5484	-0-	-2049	-0-	824	1	3843	3	Y	743	757	0			76
							817	9									
08	5704	X	5109	-0-	-595	-0-	803	1	3560	3	Y	678	652	0			102
							746	9									
09	0		4141	-0-	4141	4141	904	1	2546	3	Y	604	590	0			116
							27	4	664	9							
10	0		1206	-0-	1206	5347	678	1	528	9	Y	480	539	0			57

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
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	642	1	4429	3	Y	1328	1418	0			66
							71	4	1461	9							
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	623	1	3758	3	Y	1299	1237	0			128
							1429	9									
07	7378	X	6148	-0-	-1230	-0-	662	1	4378	3	Y	1007	1045	0			90
							1108	9									
08	7378	X	4300	-0-	-3078	-0-	599	1	2244	3	Y	1301	1236	0			155
							26	4	1431	9							
09	0		2576	-0-	2576	2576	631	1	593	3	Y	1217	1242	0			130
							13	4	1339	9							
10	0		2063	-0-	2063	4639	661	1	100	3	Y	1184	1163	0			151
							1302	9									

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

05	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	647	1	1462	3	Y	510	528	0			25
							71	4	561	9							
06	3390	X	2552	-0-	-838	-0-	640	1	1369	3	Y	494	470	0			49
							543	9									
07	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	690	1	2344	3	Y	262	287	0			24
							288	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	702	1	2301	3	Y	491	456	0			59
							31	4	540	9							
09	0		2022	-0-	2022	2022	737	1	703	3	Y	515	519	0			55
							15	4	567	9							
10	0		2181	-0-	2181	4203	798	1	761	3	Y	565	548	0			72
							622	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1028	1	6262	3	Y	1607	1648	0			80
							113	4	1768	9							
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	936	1	4460	3	Y	1464	1400	0			144
							1610	9									
07	8680	X	6043	-0-	-2637	-0-	1000	1	3794	3	Y	1135	1177	0			102
							1249	9									
08	9176	X	6486	-0-	-2690	-0-	931	1	4439	3	Y	977	962	0			117
							41	4	1075	9							
09	0		3784	-0-	3784	3784	1073	1	1674	3	Y	923	941	0			99
							22	4	1015	9							
10	0		4700	-0-	4700	8484	757	1	2801	3	Y	1038	1005	0			132
							1142	9									

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
05	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	850	1	11745	3	Y	687	682	0			116
							756	9									
06	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	846	1	13329	3	Y	1182	1086	0			212
							1300	9									
07	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	939	1	15796	3	Y	1106	1169	0			149
							1217	9									
08	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	902	1	13356	3	Y	824	828	0			145
							16	4	906	9							
09	0		18337	-0-	18337	18337	1089	1	16147	3	Y	988	949	0			184
							14	4	1087	9							
10	0		16255	-0-	16255	34592	1115	1	14188	3	Y	865	920	0			129
							952	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	714	1	3726	3	Y	326	336	0			16
							79	4	359	9							
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	667	1	3052	3	Y	321	305	0			32
							353	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	695	1	2498	3	Y	157	175	0			14
							173	9									
08	4867	X	727	-0-	-4140	-0-	634	1	65	3	Y	-0-	14	0			-0-
							28	4									
09	0		13441	-0-	13441	13441	1144	1	12274	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
10	0		13689	-0-	13689	27130	896	1	12793	3	Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	803	1	9297	3	Y	660	659	0			111
							726	9									
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	743	1	8624	3	Y	705	690	0			126
							776	9									
07	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	846	1	9477	3	Y	768	790	0			104
							845	9									
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	811	1	9647	3	Y	593	592	0			105
							14	4	652	9							
09	0		13491	-0-	13491	13491	999	1	11729	3	Y	683	661	0			127
							12	4	751	9							
10	0		12406	-0-	12406	25897	1022	1	10695	3	Y	626	660	0			93
							689	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	627	1	69	4	Y	481	491	0			24
							529	9									
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	551	1	521	9	Y	474	451	0			47
07	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	690	1	402	9	Y	365	379	0			33
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	675	1	30	4	Y	534	503	0			64
							587	9									
09	0		2149	-0-	2149	2149	841	1	784	3	Y	461	476	0			49
							17	4	507	9							
10	0		2399	-0-	2399	4548	836	1	1012	3	Y	501	486	0			64
							551	9									

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
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	575	1	1953	3	Y	676	696	0			34
							63	4	744	9							
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	556	1	1423	3	Y	662	631	0			65
							728	9									
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	591	1	2110	3	Y	546	562	0			49
							601	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	602	1	2094	3	Y	786	741	0			94
							26	4	865	9							
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	760	1	4374	3	Y	556	591	0			59
							15	4	612	9							
10	0		8029	-0-	8029	8029	914	1	6640	3	Y	432	436	0			55
							475	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
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	727	1	2427	3	Y	1148	1152	1			32
							74	4	1263	9							
06	4230	X	3830	-0-	-400	-0-	712	1	2086	3	Y	938	932	1			38
							1032	9									
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	769	1	3489	3	Y	943	962	1			19
							1037	9									
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	791	1	4397	3	Y	980	969	1			30
							33	4	1078	9							
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	912	1	2859	3	Y	990	984	1			36
							27	4	1089	9							
10	0		4180	-0-	4180	4180	957	1	2103	3	Y	1018	998	1			56
							1120	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
05	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	671	1	3746	3	Y	1443	1451	1			41
							68	4	1587	9							
06	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	620	1	3285	3	Y	1306	1294	1			53
							1437	9									
07	7223	X	4326	-0-	-2897	-0-	651	1	2279	3	Y	1269	1296	1			26
							1396	9									
08	7223	X	1792	-0-	-5431	-0-	544	1	23	4	Y	1114	1106	1			34
							1225	9									
09	6990	X	1925	-0-	-5065	-0-	691	1	21	4	Y	1103	1097	1			40
							1213	9									
10	0		2040	-0-	2040	2040	736	1	1304	9	Y	1185	1160	1			65

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
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1127	1	4784	3	Y	1474	1427	0			108
							1621	9									
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	1483	3	Y	799	810	0			97
							879	9									
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1262	1	5500	3	Y	1614	1546	0			165
							1775	9									
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	1358	1	4845	3	Y	1659	1574	0			250
							1825	9									
09	0		5335	-0-	5335	5335	1502	1	2108	3	Y	1527	1483	0			294
							45	4	1680	9							
10	0		2918	-0-	2918	8253	1356	1	1562	9	Y	1420	1545	0			169

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
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	720	1	73	4	Y	874	876	1			25
							961	9									
06	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	711	1	934	9	Y	849	839	1			35
07	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	759	1	853	9	Y	775	794	1			16
08	1829	X	1406	-0-	-423	-0-	590	1	25	4	Y	719	713	1			22
							791	9									
09	0		1324	-0-	1324	1324	601	1	18	4	Y	641	640	1			23
							705	9									
10	0		1205	-0-	1205	2529	666	1	539	9	Y	490	486	1			27

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	904	1	8714	3	Y	2235	2246	1			63
							92	4	2459	9							
06	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	943	1	9037	3	Y	2091	2069	1			85
							2300	9									
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	968	1	7939	3	Y	2039	2082	1			42
							2243	9									
08	13144	X	9735	-0-	-3409	-0-	935	1	6873	3	Y	1716	1705	1			53
							39	4	1888	9							
09	0		6814	-0-	6814	6814	1047	1	3879	3	Y	1688	1680	1			61
							31	4	1857	9							
10	0		4688	-0-	4688	11502	1053	1	1732	3	Y	1730	1696	1			95
							1903	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	5959	-0-	-3403	-0-	603	1	3844	3	Y	1318	1325	1			37
							62	4	1450	9							
06	9060	X	5029	-0-	-4031	-0-	576	1	3094	3	Y	1235	1222	1			50
							1359	9									
07	9362	X	5857	-0-	-3505	-0-	613	1	3901	3	Y	1221	1246	1			25
							1343	9									
08	8432	X	5294	-0-	-3138	-0-	593	1	3249	3	Y	1297	1282	1			40
							25	4	1427	9							
09	0		4450	-0-	4450	4450	694	1	2347	3	Y	1262	1256	1			46
							21	4	1388	9							
10	0		3588	-0-	3588	8038	735	1	1456	3	Y	1270	1246	1			70
							1397	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7105	-0-	-1699	-0-	627	1	4921	3	Y	1357	1361	1			38
							64	4	1493	9							
06	8520	X	6175	-0-	-2345	-0-	562	1	4305	3	Y	1189	1179	1			48
							1308	9									
07	8804	X	7073	-0-	-1731	-0-	632	1	5167	3	Y	1158	1182	1			24
							1274	9									
08	8680	X	6552	-0-	-2128	-0-	620	1	4722	3	Y	1076	1067	1			33
							26	4	1184	9							
09	0		5474	-0-	5474	5474	742	1	3743	3	Y	879	880	1			32
							22	4	967	9							
10	0		3563	-0-	3563	9037	726	1	1601	3	Y	1124	1094	1			62
							1236	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
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	801	1	5369	3	Y	1843	1854	1			52
							82	4	2027	9							
06	8100	X	7488	-0-	-612	-0-	766	1	4823	3	Y	1726	1708	1			70
							1899	9									
07	9982	X	8237	-0-	-1745	-0-	825	1	5483	3	Y	1754	1788	1			36
							1929	9									
08	9982	X	8350	-0-	-1632	-0-	816	1	5514	3	Y	1805	1785	1			56
							34	4	1986	9							
09	0		6413	-0-	6413	6413	909	1	3378	3	Y	1908	1895	1			69
							27	4	2099	9							
10	0		4600	-0-	4600	11013	934	1	1504	3	Y	1965	1926	1			108
							2162	9									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	4515	-0-	-8722	-0-	237	1	1208	3	Y	2775	2571	0			376
							17	4	3053	9							
06	12810	X	3547	-0-	-9263	-0-	160	1	1010	3	Y	2144	2209	0			311
							19	4	2358	9							
07	13237	X	3486	-0-	-9751	-0-	463	1	652	3	Y	2155	2280	0			186
							2371	9									
08	7037	X	3362	-0-	-3675	-0-	555	1	448	3	Y	2142	2008	0			320
							3	4	2356	9							
09	0		4068	-0-	4068	4068	652	1	883	3	Y	2303	2332	0			291
							2533	9									
10	0		4270	-0-	4270	8338	1363	1	586	3	Y	2110	2091	0			310
							2321	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	801	1	14079	3	Y	1124	1112	0			189
							1236	9									
06	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	619	1	9691	3	Y	935	957	0			167
							1029	9									
07	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	881	1	16151	3	Y	1499	1464	0			202
							1649	9									
08	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	893	1	15274	3	Y	1279	1255	0			226
							15	4	1407	9							
09	0		13651	-0-	13651	13651	922	1	11848	3	Y	790	869	0			147
							12	4	869	9							
10	0		12527	-0-	12527	26178	816	1	10433	3	Y	1162	1136	0			173
							1278	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	809	1	12012	3	Y	1064	1046	0			179
							1170	9									
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	802	1	11594	3	Y	1141	1116	0			204
							1255	9									
07	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	841	1	12294	3	Y	1406	1420	0			190
							1547	9									
08	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	841	1	13561	3	Y	1248	1218	0			220
							14	4	1373	9							
09	0		17036	-0-	17036	17036	991	1	14585	3	Y	1316	1291	0			245
							12	4	1448	9							
10	0		15595	-0-	15595	32631	1012	1	13273	3	Y	1191	1259	0			177
							1310	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
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	621	1	6652	3	Y	474	492	0			24
							69	4	521	9							
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	562	1	5347	3	Y	464	442	0			46
							510	9									
07	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	769	1	10992	3	Y	424	432	0			38
							466	9									
08	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	896	1	15250	3	Y	609	574	0			73
							39	4	670	9							
09	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	822	1	9205	3	Y	525	542	0			56
							17	4	578	9							
10	0		42240	-0-	42240	42240	2052	1	39599	3	Y	535	523	0			68
							589	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

05	3534	X	1439	-0-	-2095	-0-	626	1	69	4	Y	676	691	0			34
							744	9									
06	3420	X	1322	-0-	-2098	-0-	508	1	814	9	Y	740	701	0			73
07	3534	X	1220	-0-	-2314	-0-	517	1	703	9	Y	639	655	0			57
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	625	1	2893	3	Y	813	773	0			97
							27	4	894	9							
09	0		3284	-0-	3284	3284	657	1	1781	3	Y	757	773	0			81
							13	4	833	9							
10	0		5761	-0-	5761	9045	647	1	4227	3	Y	806	784	0			103
							887	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	763	1	10785	3	Y	1026	1002	0			173
							1129	9									
06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	740	1	9941	3	Y	1134	1104	0			203
							1247	9									
07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	772	1	11163	3	Y	1304	1331	0			176
							1434	9									
08	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	728	1	8959	3	Y	1268	1220	0			224
							13	4	1395	9							
09	0		13052	-0-	13052	13052	889	1	10598	3	Y	1413	1374	0			263
							11	4	1554	9							
10	0		11274	-0-	11274	24326	897	1	9067	3	Y	1191	1277	0			177
							1310	9									

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

05	5549	X	3164	-0-	-2385	-0-	732	1	1152	3	Y	1164	1159	0			316
							1280	9									
06	5370	X	3021	-0-	-2349	-0-	715	1	975	3	Y	1210	1255	0			271
							1331	9									
07	5549	X	3024	-0-	-2525	-0-	733	1	792	3	Y	1363	1277	0			357
							1499	9									
08	4960	X	3355	-0-	-1605	-0-	763	1	1350	3	Y	1129	1234	0			252
							1242	9									
09	0		2242	-0-	2242	2242	822	1	243	3	Y	1070	1051	0			271
							1177	9									
10	0		2065	-0-	2065	4307	775	1	1290	9	Y	1173	1261	0			183

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
05	1581	X	1252	-0-	-329	-0-	671	1	74	4	Y	461	480	0			23
							507	9									
06	1470	X	1125	-0-	-345	-0-	646	1	479	9	Y	435	415	0			43
07	1457	X	1068	-0-	-389	-0-	695	1	373	9	Y	339	352	0			30
08	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	744	1	33	4	Y	475	448	0			57
							523	9									
09	0		1434	-0-	1434	1434	766	1	16	4	Y	593	587	0			63
							652	9									
10	0		1624	-0-	1624	3058	856	1	768	9	Y	698	672	0			89

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	717	1	5014	3	Y	1589	1592	1			45
							73	4	1748	9							
06	7830	X	6865	-0-	-965	-0-	647	1	4584	3	Y	1485	1470	1			60
							1634	9									
07	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	683	1	4900	3	Y	1452	1482	1			30
							1597	9									
08	8215	X	6702	-0-	-1513	-0-	655	1	4475	3	Y	1404	1391	1			43
							28	4	1544	9							
09	0		5133	-0-	5133	5133	760	1	2808	3	Y	1402	1394	1			51
							23	4	1542	9							
10	0		3590	-0-	3590	8723	762	1	1297	3	Y	1392	1367	1			76
							1531	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	13475	-0-	-320	-0-	855	1	9926	3	Y	2370	2379	1			67
							87	4	2607	9							
06	13860	X	12239	-0-	-1621	-0-	826	1	8995	3	Y	2198	2176	1			89
							2418	9									
07	14322	X	12846	-0-	-1476	-0-	856	1	9604	3	Y	2169	2213	1			45
							2386	9									
08	13764	X	12416	-0-	-1348	-0-	861	1	9102	3	Y	2197	2174	1			68
							36	4	2417	9							
09	0		10423	-0-	10423	10423	958	1	7050	3	Y	2169	2158	1			79
							29	4	2386	9							
10	0		8537	-0-	8537	18960	969	1	5302	3	Y	2060	2026	1			113
							2266	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	793	1	12394	3	Y	807	785	0			136
							888	9									
06	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	787	1	11921	3	Y	833	820	0			149
							916	9									
07	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	835	1	14106	3	Y	894	922	0			121
							983	9									
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	770	1	10387	3	Y	485	520	0			86
							13	4	534	9							
09	0		8735	-0-	8735	8735	746	1	7536	3	Y	404	415	0			75
							9	4	444	9							
10	0		1398	-0-	1398	10133	793	1	605	9	Y	550	543	0			82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 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
05	6200	X	3612	-0-	-2588	-0-	713	1	1121	3	Y	1616	1398	0			474
							1778	9									
06	6600	X	3381	-0-	-3219	-0-	717	1	1173	3	Y	1355	1552	0			277
							1491	9									
07	6820	X	3149	-0-	-3671	-0-	737	1	907	3	Y	1368	1383	0			262
							1505	9									
08	6200	X	2596	-0-	-3604	-0-	721	1	424	3	Y	1319	1270	0			311
							1451	9									
09	3720	X	2186	-0-	-1534	-0-	814	1	1372	9	Y	1247	1195	0			363
10	0		1583	-0-	1583	1583	671	1	912	9	Y	829	1035	0			157

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2179	-0-	-1045	-0-	947	1	180	3	Y	956	958	0			259
							1052	9									
06	3120	X	1949	-0-	-1171	-0-	923	1	1026	9	Y	933	983	0			209
07	3317	X	1929	-0-	-1388	-0-	864	1	1065	9	Y	968	924	0			253
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	1084	1	3786	3	Y	1184	1173	0			264
							1302	9									
09	0		2663	-0-	2663	2663	1108	1	289	3	Y	1151	1123	0			292
							1266	9									
10	0		2403	-0-	2403	5066	1037	1	1366	9	Y	1242	1340	0			194

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	1	-0-	-4959	-0-	1	1			Y	-0-	157	0			-0-
06	4800	X	331	-0-	-4469	-0-	8	1	277	3	Y	42	33	0			9
							46	9									
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		4130	-0-	4130	4130	226	1	3263	3	Y	583	435	0			148
							641	9									
10	0		3425	-0-	3425	7555	746	1	403	3	Y	2069	1894	0			323
							2276	9									

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	713	1	1147	9	Y	1043	1075	0			283
06	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	667	1	1107	9	Y	1006	1064	0			225
07	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	799	1	1203	9	Y	1094	1033	0			286
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	841	1	1052	3	Y	1046	1099	0			233
							1151	9									
09	0		2308	-0-	2308	2308	935	1	485	3	Y	807	836	0			204
							888	9									
10	0		1316	-0-	1316	3624	858	1	458	9	Y	416	555	0			65

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
05	6262	X	5620	-0-	-642	-0-	708	1	3878	3	Y	940	905	0			69
							1034	9									
06	6060	X	5515	-0-	-545	-0-	705	1	3876	3	Y	849	815	0			103
							934	9									
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	753	1	4456	3	Y	1004	1005	0			102
							1104	9									
08	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	724	1	3421	3	Y	869	840	0			131
							956	9									
09	0		3179	-0-	3179	3179	432	1	2186	3	Y	498	533	0			96
							13	4	548	9							
10	0		2140	-0-	2140	5319	755	1	660	3	Y	659	677	0			78
							725	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	344	1	838	9	Y	762	709	0			164
06	1740	N	1084	-0-	-656	-0-	351	1	733	9	Y	666	715	0			115
07	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	405	1	685	9	Y	623	653	0			85
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	570	1	802	9	Y	729	699	0			115
09	0		1251	-0-	1251	1251	546	1	705	9	Y	641	647	0			109
10	0		1121	-0-	1121	2372	410	1	711	9	Y	646	619	0			136

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

05	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	961	1	4911	3	Y	960	885	0			130
							69	4	1056	9							
06	6930	X	5645	-0-	-1285	-0-	649	1	4111	3	Y	734	758	0			106
							78	4	807	9							
07	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	2073	1	2919	3	Y	730	773	0			63
							803	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1689	1	1362	3	Y	455	450	0			68
							9	4	501	9							
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	14160	X	2458	-0-	-11702	-0-	201	1	1275	3	Y	871	745	0			126
							24	4	958	9							
07	14632	X	6874	-0-	-7758	-0-	2279	1	3210	3	Y	1259	1276	0			109
							1385	9									
08	13609	X	6195	-0-	-7414	-0-	2728	1	2200	3	Y	1139	1078	0			170
							14	4	1253	9							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170	0			-0-
10	0		114	-0-	114	114	64	1	28	3	Y	20	17	0			3
							22	9									

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	857	1	4377	3	Y	1181	1095	0			160
							62	4	1299	9							
06	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	561	1	3550	3	Y	1007	1021	0			146
							68	4	1108	9							
07	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	1801	1	2536	3	Y	1059	1113	0			92
							1165	9									
08	6603	X	5223	-0-	-1380	-0-	2317	1	1869	3	Y	932	885	0			139
							12	4	1025	9							
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	3320	1	2948	3	Y	897	923	0			113
							987	9									
10	0		9733	-0-	9733	9733	5975	1	2568	3	Y	1082	1036	0			159
							1190	9									

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1272	1	6501	3	Y	1163	1074	0			158
							92	4	1279	9							
06	8310	X	7008	-0-	-1302	-0-	800	1	5064	3	Y	952	972	0			138
							97	4	1047	9							
07	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	2798	1	3941	3	Y	972	1026	0			84
							1069	9									
08	6603	X	4763	-0-	-1840	-0-	2296	1	1852	3	Y	548	550	0			82
							12	4	603	9							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
10	0		98	-0-	98	98	56	1	24	3	Y	16	14	0			2
							18	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5505	-0-	-1718	-0-	545	1	3622	3	Y	968	916	0			99
							273	4	1065	9							
06	6150	X	4539	-0-	-1611	-0-	517	1	3130	3	Y	811	814	0			96
							892	9									
07	6355	X	5027	-0-	-1328	-0-	552	1	3693	3	Y	711	751	0			56
							782	9									
08	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	549	1	3748	3	Y	696	694	0			58
							24	4	766	9							
09	5820	X	5206	-0-	-614	-0-	643	1	3815	3	Y	659	666	0			51
							23	4	725	9							
10	0		4498	-0-	4498	4498	672	1	3030	3	Y	724	715	0			60
							796	9									

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

05	1240	X	69	-0-	-1171	-0-	22	1	47	9	Y	43	41	1			13
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	2	Y	110	77	1			46
							121	9									
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	542	1	1339	2	Y	330	208	1			168
							363	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	566	1	2105	2	Y	384	308	1			244
							422	9									
09	0		679	-0-	679	679	413	1	88	2	Y	162	286	1			120
							178	9									
10	0		765	-0-	765	1444	510	1	106	2	Y	135	163	1			92
							149	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

05	10633	X	7294	-0-	-3339	-0-	669	1	4889	3	Y	1516	1522	1			43
							68	4	1668	9							
06	8610	X	6409	-0-	-2201	-0-	629	1	4300	3	Y	1345	1333	1			55
							1480	9									
07	8649	X	7412	-0-	-1237	-0-	677	1	5268	3	Y	1334	1362	1			27
							1467	9									
08	8215	X	7630	-0-	-585	-0-	686	1	5398	3	Y	1379	1363	1			43
							29	4	1517	9							
09	0		5576	-0-	5576	5576	776	1	3257	3	Y	1382	1375	1			50
							23	4	1520	9							
10	0		4218	-0-	4218	9794	785	1	1914	3	Y	1381	1355	1			76
							1519	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	785	1	3670	3	Y	1110	1032	0			161
							1221	9									
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	795	1	4378	3	Y	1085	1070	0			176
							1194	9									
07	7099	X	6672	-0-	-427	-0-	851	1	4838	3	Y	894	923	0			147
							983	9									
08	7099	X	5607	-0-	-1492	-0-	788	1	3883	3	Y	851	869	0			129
							936	9									
09	0		4952	-0-	4952	4952	917	1	3200	3	Y	735	784	0			80
							26	4	809	9							
10	0		4387	-0-	4387	9339	940	1	2417	3	Y	936	868	0			148
							1030	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	5994	-0-	-1663	-0-	797	1	3985	3	Y	1102	1076	0			160
							1212	9									
06	8130	X	6659	-0-	-1471	-0-	819	1	4611	3	Y	1117	1096	0			181
							1229	9									
07	8401	X	5575	-0-	-2826	-0-	812	1	3591	3	Y	1065	1071	0			175
							1172	9									
08	8401	X	7089	-0-	-1312	-0-	860	1	5000	3	Y	1117	1123	0			169
							1229	9									
09	0		6631	-0-	6631	6631	968	1	4387	3	Y	1135	1181	0			123
							27	4	1249	9							
10	0		5114	-0-	5114	11745	955	1	2740	3	Y	1290	1209	0			204
							1419	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

05	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	33	1	23248	2	Y	1904	1634	1			1039
							2094	9									
06	23490	X	22913	-0-	-577	-0-	29	1	20982	2	Y	1729	1914	1			854
							1902	9									
07	26071	X	22945	-0-	-3126	-0-	26	1	21207	2	Y	1556	1648	1			762
							1712	9									
08	26071	X	22703	-0-	-3368	-0-	27	1	21019	2	Y	1506	1446	1			822
							1657	9									
09	0		20672	-0-	20672	20672	9	1	19418	2	Y	1132	1286	1			668
							1245	9									
10	0		20835	-0-	20835	41507	21	1	19458	2	Y	1233	1550	1			351
							1356	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

05	25048	X	20483	-0-	-4565	-0-	627	1	18343	2	N	1375	1227	1			531
							1513	9									
06	25588	X	25588	-0-	-0-	-0-	808	1	23064	2	N	1560	1526	1			565
							1716	9									
07	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	840	1	19829	2	N	976	1036	1			505
							1074	9									
08	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	616	1	22113	2	N	937	948	1			494
							1031	9									
09	25590	X	19118	-0-	-6472	-0-	1	1	17963	2	N	1049	1018	1			525
							1154	9									
10	0		14514	-0-	14514	14514	1	1	13824	2	N	626	975	1			176
							689	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	90175	-0-	90175	366968	991	1	77323	3	Y	10783	10811	0			942
						11861	9									
06	449043 X	82075	-0-	-366968	-0-	4319	1	66852	3	Y	9913	9974	0			881
						10904	9									
07	78353 X	78353	-0-	-0-	-0-	1245	1	67471	3	Y	8761	8856	0			786
						9637	9									
08	82739 X	79943	-0-	-2796	-0-	1445	1	68464	3	Y	9122	9018	0			890
						10034	9									
09	80070 X	74956	-0-	-5114	-0-	1207	1	64901	3	Y	8044	7794	0			1140
						8848	9									
10	0	67264	-0-	67264	67264	880	1	57173	3	Y	8374	8386	0			931
						9211	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	78570	-0-	78570	323343	991	1	64570	3	Y	11826	11858	0			2152
						13009	9									
06	392594 X	69251	-0-	-323343	-0-	5046	1	53444	3	Y	9783	9844	0			2091
						10761	9									
07	64090 X	64090	-0-	-0-	-0-	1495	1	52098	3	Y	9543	9647	0			1987
						10497	9									
08	66464 X	56676	-0-	-9788	-0-	1320	1	44965	3	Y	9446	9339	0			2094
						10391	9									
09	64320 X	62107	-0-	-2213	-0-	1117	1	50683	3	Y	9370	9079	0			2385
						10307	9									
10	0	34150	-0-	34150	34150	727	1	26841	3	Y	5984	6372	0			665
						6582	9									

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71424 X	53808	-0-	-17616	-0-	1850	1	48121	3	N	3488	3476	0			690
						3837	9									
06	64560 X	54182	-0-	-10378	-0-	2725	1	47599	3	N	3507	3519	0			678
						3858	9									
07	65317 X	62473	-0-	-2844	-0-	2347	1	56275	3	N	3501	3508	0			671
						3851	9									
08	76311 X	76311	-0-	-0-	-0-	2034	1	67759	3	N	5925	5832	0			764
						6518	9									
09	59010 X	40275	-0-	-18735	-0-	9855	1	27077	3	N	3039	3174	0			629
						3343	9									
10	0	49787	-0-	49787	49787	970	1	45237	3	N	3236	3608	0			378
						20	4	3560	9							

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
05	58683 X	44667	-0-	-14016	-0-	1641	1	37453	3	N	5066	5025	0			642
						5573	9									
06	53310 X	42831	-0-	-10479	-0-	2279	1	35694	3	N	4416	4431	0			627
						4858	9									
07	50034 X	42496	-0-	-7538	-0-	2236	1	34598	3	N	5147	5157	0			617
						5662	9									
08	62597 X	62597	-0-	-0-	-0-	1500	1	50270	3	N	9843	9689	0			771
						10827	9									
09	47902 X	47902	-0-	-0-	-0-	11031	1	29180	3	N	6992	7302	0			461
						7691	9									
10	0	48096	-0-	48096	48096	890	1	39306	3	N	7165	6786	0			837
						18	4	7882	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	85204	-0-	85204	350665	991	1	71637	3	Y	11433	11463	0			854
						12576	9									
06	422840 X	72175	-0-	-350665	-0-	3615	1	56890	3	Y	10609	10674	0			789
						11670	9									
07	88260 X	88260	-0-	-0-	-0-	1485	1	73357	3	Y	12198	12331	0			656
						13418	9									
08	90861 X	70486	-0-	-20375	-0-	1410	1	57731	3	Y	10314	10197	0			774
						11345	9									
09	85800 X	75350	-0-	-10450	-0-	1156	1	63006	3	Y	10171	9855	0			1090
						11188	9									
10	0	66128	-0-	66128	66128	912	1	56216	3	Y	8182	8446	0			910
						9000	9									

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

05	36084 X	29754	-0-	-6330	-0-	1087	1	23108	2	Y	5054	4782	0			738
						5559	9									
06	33270 X	27231	-0-	-6039	-0-	1100	1	20892	2	Y	4762	4775	0			725
						1	4	5238	9							
07	32209 X	28606	-0-	-3603	-0-	1174	1	21541	2	Y	5355	4978	0			1102
						5891	9									
08	29760 X	18340	-0-	-11420	-0-	829	1	14315	2	Y	2905	3326	0			681
						3196	9									
09	0	23717	-0-	23717	23717	1052	1	19275	2	Y	3082	3374	0			389
						3390	9									
10	0	40585	-0-	40585	64302	1223	1	27410	2	Y	7175	7403	0			161
						4041	3	18	4							

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

05	46624 X	40189	-0-	-6435	-0-	1261	1	34702	2	Y	3838	3833	0			222
						4	4	4222	9							
06	42060 X	37087	-0-	-4973	-0-	1130	1	32020	2	Y	3579	3572	0			229
						3937	9									
07	43462 X	36229	-0-	-7233	-0-	1105	1	31322	2	Y	3456	3508	0			177
						3802	9									
08	39990 X	32067	-0-	-7923	-0-	968	1	27433	2	Y	3333	3249	0			261
						3666	9									
09	38700 X	20604	-0-	-18096	-0-	587	1	16596	2	Y	3110	3191	0			180
						3421	9									
10	0	30975	-0-	30975	30975	923	1	23257	2	Y	3060	3021	0			219
						3429	3	3366	9							

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

05	33294 X	27564	-0-	-5730	-0-	1487	1	21649	2	Y	4021	4015	0			232
						5	4	4423	9							
06	32220 X	25539	-0-	-6681	-0-	1356	1	20205	2	Y	3616	3616	0			232
						3978	9									
07	33294 X	26191	-0-	-7103	-0-	1412	1	20817	2	Y	3602	3649	0			185
						3962	9									
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	1415	1	20580	2	Y	3561	3467	0			279
						3917	9									
09	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	1437	1	20926	2	Y	3265	3355	0			189
						3592	9									
10	0	23128	-0-	23128	23128	1101	1	16138	2	Y	3191	3152	0			228
						2379	3	3510	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	41577	-0-	41577	41577	1413	1	39946	2	N	198	173	0			25
						218	9									
10	14B2 EXT	242658	-0-	242658	284235	7835	1	197485	2	N	7371	7230	0			166
						29115	3	115	4							

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
05	102827 X	89002	-0-	-13825	-0-	3008	1	82780	2	Y	2913	2917	0			168
						10	4	3204	9							
06	97680 X	82832	-0-	-14848	-0-	2740	1	77618	2	Y	2249	2273	0			144
						2474	9									
07	96193 X	82107	-0-	-14086	-0-	2697	1	76473	2	Y	2670	2677	0			137
						2937	9									
08	95356 X	78044	-0-	-17312	-0-	2564	1	72616	2	Y	2604	2537	0			204
						2864	9									
09	0	70026	-0-	70026	70026	2315	1	65457	2	Y	2049	2134	0			119
						2254	9									
10	0	67295	-0-	67295	137321	2175	1	54811	2	Y	2025	1999	0			145
						8081	3	2228	9							

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105462 X	85995	-0-	-19467	-0-	2935	1	80786	2	Y	2058	2053	0			119
						10	4	2264	9							
06	97800 X	77463	-0-	-20337	-0-	2584	1	72953	2	Y	1751	1758	0			112
						1926	9									
07	95077 X	78494	-0-	-16583	-0-	2614	1	74120	2	Y	1600	1630	0			82
						1760	9									
08	90954 X	76583	-0-	-14371	-0-	2553	1	72327	2	Y	1548	1509	0			121
						1703	9									
09	85140 X	73713	-0-	-11427	-0-	2465	1	69689	2	Y	1417	1456	0			82
						1559	9									
10	0	70834	-0-	70834	70834	2317	1	58410	2	Y	1360	1345	0			97
						8611	3	1496	9							

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	30425	-0-	30425	30425	921	1	26030	2	N	3158	2759	0			399
						3474	9									
10	14B2 EXT	200693	-0-	200693	231118	5844	1	147285	2	N	23423	23296	0			526
						21714	3	85	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	22035	-0-	22035	22035	709	1	20055	2	N	1155	1003 0	7 8	145
						1271	9							
10	14B2 EXT	135378	-0-	135378	157413	4139	1	104316	2	N	10439	10349 0		235
						15379	3	61	4					

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	5680	-0-	5680	5680	137	1	3885	2	N	1507	1317 0		190
						1658	9							
10	14B2 EXT	17946	-0-	17946	23626	482	1	12152	2	N	3194	3312 0		72
						1792	3	7	4					

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	4890	3	1957	9	Y	1779	1833 0		106
06	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	414	1	4430	3	Y	1514	1518 0		102
						1665	9							
07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	3608	3	1939	9	Y	1763	1580 0		285
08	5611 X	4554	-0-	-1057	-0-	48	1	2791	3	Y	1559	1580 0		264
						1715	9							
09	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	2463	1	5200	3	Y	1460	1607 0		117
						1606	9							
10	0	2981	-0-	2981	2981	960	1	1131	3	Y	809	527 0		769
						890	9							

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	5669	-0-	5669	5669	188	1	5310	2	N	155	135 0		20
						171	9							
10	14B2 EXT	87873	-0-	87873	93542	2661	1	67056	2	N	7483	7335 0		168
						9886	3	39	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	25480	-0-	-6202	-0-	870	1	22961	2	N	1499	1532	1	32	8	188
							1649	9									
06	31830	X	31830	-0-	-0-	-0-	842	1	26973	2	N	1751	1555	1	48	8	336
							2089	4	1926	9							
07	32085	X	1559	-0-	-30526	-0-	329	1	1048	4	N	165	350	1	5	8	146
							182	9									
08	32085	X	12893	-0-	-19192	-0-	393	1	11862	2	N	580	346	1	18	8	362
							638	9									
*09	31830	X	19749	-0-	-12081	-0-	18488	2	1261	9	N	1146	1364	1			144
10	32891	X	11751	-0-	-21140	-0-	10992	2	759	9	N	690	678	1			156

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	102	1	11441	3	Y	2778	2808	1			272
							947	5	3056	9							
06	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	97	1	9952	3	Y	2500	2493	1	12	8	267
							1862	4	725	5							
07	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	103	1	12152	3	Y	2576	2570	1			273
							204	5	2834	9							
08	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	103	1	12590	3	Y	2144	2184	1			233
							15	4	2358	9							
09	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	100	1	12582	3	Y	2018	2094	1			157
							2220	9									
10	0		14502	-0-	14502	14502	91	1	11620	3	Y	2191	2143	1			205
							381	5	2410	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	168	1	18439	3	N	2492	2485	1			74
							142	4	2741	9							
06	19980	X	17409	-0-	-2571	-0-	149	1	15477	3	N	1557	1586	1			45
							70	4	1713	9							
07	20646	X	10151	-0-	-10495	-0-	92	1	6347	3	N	405	412	1			38
							3266	4	446	9							
*08	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	70	1	22668	3	Y	2776	2785	1	3	8	26
							203	4	3054	9							
*09	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	70	1	20040	3	Y	2172	2139	1	6	8	53
							53	4	2389	9							
10	0		21389	-0-	21389	21389	71	1	18526	3	Y	2068	1981	1	2	8	138
							517	4	2275	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12867	-0-	-463	-0-	592	1	10752	3	N	1239	1330	0			1133
							160	4	1363	9							
06	12900	X	9803	-0-	-3097	-0-	599	1	7858	3	N	1206	941	0	1	8	1397
							19	4	1327	9							
07	13330	X	10838	-0-	-2492	-0-	565	1	8766	3	N	1370	1532	0	15	8	1220
							1507	9									
*08	13330	X	10834	-0-	-2496	-0-	567	1	8220	3	Y	1296	1243	0			1273
							621	4	1426	9							
*09	12450	X	11101	-0-	-1349	-0-	529	1	9110	3	Y	1314	1380	0			1207
							17	4	1445	9							
10	0		10517	-0-	10517	10517	489	1	8577	3	Y	1277	1262	0			1222
							46	4	1405	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
05	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	283	1	5146	3	N	1050	1128	0			490
							161	4	1155	9							
06	6780	X	2713	-0-	-4067	-0-	131	1	1723	3	N	722	564	0			648
							65	4	794	9							
07	8866	X	3068	-0-	-5798	-0-	120	1	1867	3	N	900	1007	0	21	8	520
							91	4	990	9							
*08	8866	X	2718	-0-	-6148	-0-	120	1	1741	3	Y	760	728	0			552
							21	4	836	9							
*09	8580	X	2962	-0-	-5618	-0-	109	1	1872	3	Y	892	937	0			507
							981	9									
10	0		3583	-0-	3583	3583	140	1	2462	3	Y	892	881	0			518
							981	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

05	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	209	1	32816	3	Y	2286	2282	1	41	8	275
							50	4	2515	9							
06	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	199	1	32088	3	Y	2268	2187	1	48	8	308
							127	4	2495	9							
07	46056	X	46056	-0-	-0-	-0-	265	1	42570	3	Y	2899	2836	1	41	8	330
							32	4	3189	9							
08	34855	X	34855	-0-	-0-	-0-	219	1	32153	3	Y	1979	1989	1	32	8	288
							306	4	2177	9							
09	0		29904	-0-	29904	29904	182	1	27889	3	Y	1656	1673	1	29	8	242
							11	4	1822	9							
10	0		31871	-0-	31871	61775	201	1	29721	3	Y	1770	1713	1	28	8	271
							2	4	1947	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

05	39865	X	39865	-0-	-0-	-0-	235	1	36897	3	Y	2434	2430	1	24	8	239
							56	4	2677	9							
06	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	235	1	37734	3	Y	1846	1780	1	13	8	292
							148	4	2031	9							
07	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	157	1	25222	3	Y	1570	1535	1	9	8	318
							19	4	1727	9							
08	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	219	1	32125	3	Y	2331	2341	1	23	8	285
							304	4	2564	9							
09	0		42099	-0-	42099	42099	256	1	39135	3	Y	2448	2476	1	29	8	228
							15	4	2693	9							
10	0		42058	-0-	42058	84157	267	1	39496	3	Y	2084	2015	1	25	8	272
							3	4	2292	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	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
05	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	155	1	16903	3	N	2355	2348	1	5	8	53
							2591	9									
06	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	151	1	15617	3	N	2260	2301	1			12
							2486	9									
07	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	250	1	17270	3	N	2647	2658	1			1
							2912	9									
*08	43176	X	43176	-0-	-0-	-0-	115	1	37089	3	Y	5127	5079	1	2	8	47
							332	4	5640	9							
*09	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	85	1	24515	3	Y	2575	2553	1	6	8	63
							65	4	2833	9							
10	0		25231	-0-	25231	25231	85	1	22182	3	Y	2132	2050	1	2	8	143
							619	4	2345	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					140
06	21300	X	18129	-0-	-3171	-0-	400	1	13429	3	N	3909	4049	0			-0-
							4300	9									
07	21793	X	11226	-0-	-10567	-0-	400	1	8208	3	N	2380	2380	0			-0-
							2618	9									
*08	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	92	1	25711	3	Y	3587	3537	0			50
							3946	9									
*09	35171	X	35171	-0-	-0-	-0-	100	1	30845	3	Y	3842	3837	0			55
							4226	9									
10	0		28332	-0-	28332	28332	82	1	23351	3	Y	4454	4433	0			76
							4899	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 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
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					663
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					663
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					663
*08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	20	1	5794	3	Y	1040	1679	0			24
							1144	9									
*09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	6	1	1876	3	Y	843	855	0			12
							927	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	118	0			2

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	5660	-0-	-10057	-0-	1085	1	2314	3	N	2021	2226	0			532
							38	4	2223	9							
06	15210	X	7391	-0-	-7819	-0-	1050	1	4477	3	N	1694	1686	0	1	8	539
							1	4	1863	9							
07	10478	X	9758	-0-	-720	-0-	1085	1	6970	3	N	1515	1507	0	20	8	527
							36	4	1667	9							
*08	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	1085	1	7810	3	Y	2030	2045	0	1	8	511
							408	4	2233	9							
*09	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	1050	1	7536	3	Y	1853	1823	0			541
							40	4	2038	9							
10	0		10272	-0-	10272	10272	1085	1	7073	3	Y	1736	1704	0			573
							204	4	1910	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	163	1	18208	3	Y	1303	1317	1			115
							267	4	1507	5							
06	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	170	1	17444	3	Y	1338	1334	1			119
							763	4	1272	5							
07	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	174	1	20575	3	Y	1489	1486	1			122
							584	4	346	5							
08	24676	X	24019	-0-	-657	-0-	181	1	22008	3	Y	1523	1551	1			94
							155	4	1675	9							
09	23880	X	23011	-0-	-869	-0-	168	1	21080	3	Y	1302	1351	1			45
							331	4	1432	9							
10	0		27508	-0-	27508	27508	193	1	24615	3	Y	1418	1387	1			76
							334	4	806	5							

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
05	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	1085	1	12183	3	N	2171	2375	0			394
							145	4	2388	9							
06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	1050	1	10304	3	N	1933	1941	0	1	8	385
							2126	9									
07	12276	X	11098	-0-	-1178	-0-	1085	1	7498	3	N	2275	2126	0	32	8	502
							12	4	2503	9							
*08	15810	X	9273	-0-	-6537	-0-	1085	1	6088	3	Y	1700	1708	0			494
							230	4	1870	9							
*09	15300	X	7610	-0-	-7690	-0-	1050	1	4990	3	Y	1303	1414	0			383
							137	4	1433	9							
10	0		11183	-0-	11183	11183	1085	1	7426	3	Y	2116	2016	0			483
							344	4	2328	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
05	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	172	1	19277	3	Y	2186	2210	1			185
							267	4	1595	5							
06	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	166	1	17122	3	Y	1881	1876	1			190
							763	4	1248	5							
07	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	173	1	20545	3	Y	2214	2208	1			196
							584	4	346	5							
08	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	169	1	20603	3	Y	2188	2228	1			156
							155	4	2407	9							
09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	172	1	21517	3	Y	2096	2175	1			77
							331	4	2306	9							
10	0		22670	-0-	22670	22670	152	1	19416	3	Y	1938	1895	1			120
							334	4	636	5							

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
05	16802	X	12996	-0-	-3806	-0-	543	1	11135	3	N	1198	1196	0	6	8	363
							1318	9									
06	13860	X	8867	-0-	-4993	-0-	525	1	7247	3	N	995	1005	0	8	8	345
							1095	9									
07	15407	X	13833	-0-	-1574	-0-	543	1	11313	3	N	1797	1773	0	7	8	362
							1977	9									
*08	15407	X	13938	-0-	-1469	-0-	543	1	11634	3	Y	1601	1889	0	16	8	58
							1761	9									
*09	14910	X	13555	-0-	-1355	-0-	525	1	11033	3	Y	1815	1790	0	16	8	67
							1997	9									
10	0		13673	-0-	13673	13673	543	1	10827	3	Y	2094	2002	0	15	8	144
							2303	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9049	-0-	-2514	-0-	62	1	6865	3	Y	1385	1399	1			173
							30	4	568	5							
06	11190	X	8643	-0-	-2547	-0-	58	1	6020	3	Y	1166	1162	1			177
							843	4	439	5							
07	11408	X	8510	-0-	-2898	-0-	58	1	6865	3	Y	1304	1301	1			180
							38	4	115	5							
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	60	1	7281	3	Y	1321	1346	1			155
							88	4	1453	9							
09	0		8260	-0-	8260	8260	55	1	6814	3	Y	1230	1276	1			109
							38	4	1353	9							
10	0		10699	-0-	10699	18959	70	1	8847	3	Y	1340	1311	1			138
							18	4	290	5							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	21192	-0-	-4693	-0-	620	1	18219	3	N	2139	2135	0	19	8	217
							2353	9									
06	28740	X	15260	-0-	-13480	-0-	600	1	12691	3	N	1790	1808	0	22	8	177
							1969	9									
07	29698	X	17228	-0-	-12470	-0-	620	1	13816	3	N	2538	2504	0	21	8	190
							2792	9									
*08	29698	X	18133	-0-	-11565	-0-	620	1	14466	3	Y	2770	2827	0	47	8	86
							3047	9									
*09	21450	X	18484	-0-	-2966	-0-	600	1	15032	3	Y	2593	2542	0	41	8	96
							2852	9									
10	0		22133	-0-	22133	22133	620	1	18149	3	Y	3058	2903	0	43	8	208
							3364	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	121	1	13549	3	Y	2331	2356	1			266
							30	4	1121	5							
06	16800	X	15326	-0-	-1474	-0-	109	1	11275	3	Y	2070	2063	1			273
							843	4	822	5							
07	17360	X	16017	-0-	-1343	-0-	112	1	13290	3	Y	2139	2134	1			278
							38	4	224	5							
08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	107	1	13043	3	Y	2454	2499	1			233
							88	4	2699	9							
09	0		15920	-0-	15920	15920	105	1	13214	3	Y	2330	2418	1			145
							38	4	2563	9							
10	0		17596	-0-	17596	33516	114	1	14495	3	Y	2267	2217	1			195
							18	4	475	5							

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
05	9951	X	8811	-0-	-1140	-0-	1085	1	5492	3	N	2028	2022	1	4	8	318
							3	4	2231	9							
06	9630	X	7992	-0-	-1638	-0-	1050	1	4782	3	N	1964	1980	1			302
							2160	9									
07	9982	X	5746	-0-	-4236	-0-	1085	1	3084	3	N	1434	1439	1			297
							1577	9									
*08	9982	X	7614	-0-	-2368	-0-	1085	1	4582	3	Y	1767	1705	1			359
							3	4	1944	9							
*09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	1050	1	5538	3	Y	2382	2400	1			341
							2620	9									
10	0		7183	-0-	7183	7183	1085	1	4425	3	Y	1521	1508	1			354
							1673	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	288	1	17134	3	Y	2999	3213	1			249
							1081	4	3299	9							
06	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	297	1	16971	3	Y	2802	2897	1			154
							121	4	3082	9							
07	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	329	1	19114	3	Y	3162	3136	1			180
							45	4	3478	9							
08	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	349	1	19172	3	Y	3080	3055	1			205
							7	4	3388	9							
09	0		22413	-0-	22413	22413	341	1	18857	3	Y	2917	2971	1			151
							6	4	3209	9							
10	0		19878	-0-	19878	42291	311	1	15535	3	Y	2573	2588	1			136
							1202	4	2830	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
05	39866	X	35532	-0-	-4334	-0-	127	1	33831	3	N	979	951	0	6	8	200
							497	4	1077	9							
06	37110	X	32408	-0-	-4702	-0-	117	1	30226	3	N	1078	996	0	10	8	272
							879	4	1186	9							
07	38347	X	37226	-0-	-1121	-0-	153	1	35532	3	N	994	970	0	10	8	286
							448	4	1093	9							
*08	37200	X	36468	-0-	-732	-0-	123	1	35136	3	Y	925	926	0	10	8	275
							191	4	1018	9							
*09	35520	X	33515	-0-	-2005	-0-	119	1	32370	3	Y	885	930	0	10	8	220
							52	4	974	9							
10	0		34742	-0-	34742	34742	127	1	33577	3	Y	944	924	0	10	8	230
							1038	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
05	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	168	1	18378	3	N	3005	2996	1			191
							3306	9									
06	19710	X	18578	-0-	-1132	-0-	148	1	15365	3	N	2786	2838	1			139
							3065	9									
07	20367	X	7597	-0-	-12770	-0-	94	1	6533	3	N	882	924	1			97
							970	9									
*08	43060	X	43060	-0-	-0-	-0-	109	1	35403	3	Y	6573	6605	1	4	8	61
							318	4	7230	9							
*09	34968	X	34968	-0-	-0-	-0-	103	1	29532	3	Y	4778	4715	1	8	8	116
							77	4	5256	9							
10	0		23596	-0-	23596	23596	75	1	19502	3	Y	3159	3059	1	2	8	214
							544	4	3475	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	332	1	19728	3	Y	1778	1904	1			310
							374	4	1956	9							
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	303	1	17279	3	Y	1362	1409	1			263
							217	4	1498	9							
07	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	291	1	16870	3	Y	1538	1525	1			276
							196	4	1692	9							
08	17918	X	17173	-0-	-745	-0-	271	1	14882	3	Y	1836	1821	1			291
							2020	9									
09	0		16056	-0-	16056	16056	259	1	14290	3	Y	1370	1395	1			266
							1507	9									
10	0		17634	-0-	17634	33690	309	1	15412	3	Y	1719	1730	1			255
							22	4	1891	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	14327	-0-	-5482	-0-	103	1	11300	3	N	2658	2650	1			146
							2924	9									
06	18180	X	17083	-0-	-1097	-0-	129	1	13414	3	N	3218	3278	1			86
							3540	9									
07	18786	X	5883	-0-	-12903	-0-	66	1	4583	3	N	1122	1139	1			69
							1234	9									
*08	18786	X	13977	-0-	-4809	-0-	35	1	11439	3	Y	2182	2228	1	2	8	21
							103	4	2400	9							
*09	18060	X	16653	-0-	-1407	-0-	49	1	13891	3	Y	2434	2390	1	6	8	59
							36	4	2677	9							
10	0		18145	-0-	18145	18145	57	1	14967	3	Y	2458	2350	1	2	8	165
							417	4	2704	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
05	17484	X	11120	-0-	-6364	-0-	1085	1	7002	3	N	2564	2552	1			363
							213	4	2820	9							
06	16620	X	6754	-0-	-9866	-0-	770	1	4072	3	N	1728	1784	1			307
							11	4	1901	9							
07	13361	X	2191	-0-	-11170	-0-	700	1	1249	3	N	220	206	1			321
							242	9									
*08	13361	X	5319	-0-	-8042	-0-	1085	1	3457	3	Y	660	657	1			324
							51	4	726	9							
*09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1050	1	3169	3	Y	1044	1027	1			341
							27	4	1148	9							
10	0		2944	-0-	2944	2944	1085	1	906	3	Y	859	866	1			334
							8	4	945	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
05	43834	X	39005	-0-	-4829	-0-	142	1	37584	3	N	661	642	0	16	8	3
							552	4	727	9							
06	39600	X	38240	-0-	-1360	-0-	140	1	36233	3	N	739	682	0	19	8	41
							1054	4	813	9							
07	40920	X	36277	-0-	-4643	-0-	150	1	34982	3	N	640	625	0	14	8	42
							441	4	704	9							
*08	40920	X	38043	-0-	-2877	-0-	129	1	36999	3	Y	649	649	0	14	8	28
							201	4	714	9							
*09	38700	X	37408	-0-	-1292	-0-	134	1	36500	3	Y	649	662	0	15	8	-0-
							60	4	714	9							
10	0		36828	-0-	36828	36828	136	1	35968	3	Y	658	644	0	14	8	-0-
							724	9									

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	11110	-0-	-9629	-0-	345	1	8075	3	N	2400	2521	0			280
							50	4	2640	9							
06	20070	X	11368	-0-	-8702	-0-	352	1	7428	3	N	2417	2427	0	11	8	259
							929	4	2659	9							
07	20739	X	2179	-0-	-18560	-0-	90	1	978	3	N	331	384	0	2	8	204
							2	4	745	5							
*08	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	12685	3	81	4	Y	2021	2075	0	1	8	149
							2223	9									
*09	13320	X	12917	-0-	-403	-0-	10671	3	2	4	Y	2040	1925	0			264
							2244	9									
10	0		13749	-0-	13749	13749	11580	3	2169	9	Y	1972	1983	0			253

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	370	1	8680	3	N	1758	2125	0			236
							1934	9									
06	9270	X	7947	-0-	-1323	-0-	278	1	5879	3	N	1627	1680	0	3	8	180
							1790	9									
07	14632	X	1570	-0-	-13062	-0-	44	1	481	3	N	617	520	0	1	8	276
							366	5	679	9							
*08	14632	X	7886	-0-	-6746	-0-	7013	3	53	4	Y	745	765	0			256
							820	9									
*09	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	13532	3	79	4	Y	2615	2467	0			404
							2877	9									
10	0		17646	-0-	17646	17646	14287	3	7	4	Y	3047	3065	0			386
							3352	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
05	23715	X	15579	-0-	-8136	-0-	620	1	11417	3	N	3220	3211	0	12	8	168
							3542	9									
06	15630	X	14837	-0-	-793	-0-	600	1	10990	3	N	2952	2980	0	16	8	124
							3247	9									
07	16151	X	13591	-0-	-2560	-0-	620	1	9310	3	N	3328	3284	0	14	8	154
							3661	9									
*08	16151	X	11995	-0-	-4156	-0-	620	1	8050	3	Y	3023	3056	0	28	8	93
							3325	9									
*09	15300	X	13080	-0-	-2220	-0-	600	1	9114	3	Y	3060	3009	0	31	8	113
							3366	9									
10	0		12865	-0-	12865	12865	620	1	8689	3	Y	3233	3097	0	27	8	222
							3556	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
05	57505	X	51262	-0-	-6243	-0-	183	1	48483	3	N	1713	1664	0	34	8	120
							712	4	1884	9							
06	54330	X	52900	-0-	-1430	-0-	191	1	49584	3	N	1530	1414	0	40	8	196
							1442	4	1683	9							
07	55180	X	29272	-0-	-25908	-0-	119	1	27804	3	N	908	885	0	16	8	203
							350	4	999	9							
*08	55471	X	55471	-0-	-0-	-0-	186	1	53289	3	Y	1552	1552	0	34	8	169
							289	4	1707	9							
*09	52890	X	48833	-0-	-4057	-0-	172	1	46881	3	Y	1548	1605	0	32	8	80
							77	4	1703	9							
10	0		50539	-0-	50539	50539	184	1	48508	3	Y	1678	1642	0	30	8	86
							1	4	1846	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56885	X	46927	-0-	-9958	-0-	168	1	44729	3	N	1248	1212	0	21	8	159
							657	4	1373	9							
06	55050	X	41964	-0-	-13086	-0-	152	1	39199	3	N	1339	1237	0	22	8	239
							1140	4	1473	9							
07	56885	X	48257	-0-	-8628	-0-	198	1	46118	3	N	1236	1205	0	19	8	251
							581	4	1360	9							
*08	53952	X	53952	-0-	-0-	-0-	182	1	52029	3	Y	1325	1325	0	21	8	230
							283	4	1458	9							
*09	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	175	1	47485	3	Y	1228	1274	0	22	8	162
							78	4	1351	9							
10	0		47223	-0-	47223	47223	173	1	45660	3	Y	1264	1236	0	21	8	169
							1390	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52638	X	39065	-0-	-13573	-0-	2480	1	33129	3	N	3142	3013	1	101	8	460
							3456	9									
06	44550	X	31872	-0-	-12678	-0-	2400	1	26770	3	N	2177	2091	1	37	8	509
							307	4	2395	9							
07	46035	X	32588	-0-	-13447	-0-	2480	1	26594	3	N	2528	2445	1	38	8	554
							733	4	2781	9							
08	46035	X	32996	-0-	-13039	-0-	2480	1	27039	3	N	2474	2329	1	135	8	564
							756	4	2721	9							
09	0		28508	-0-	28508	28508	2400	1	23731	3	N	2161	2290	1	19	8	416
							2377	9									
10	0		27457	-0-	27457	55965	2480	1	22679	3	N	2089	1954	1	5	8	546
							2298	9									

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

05	47306	X	37875	-0-	-9431	-0-	241	1	32695	3	N	4073	3862	1	194	8	110
							459	4	4480	9							
06	44280	X	37447	-0-	-6833	-0-	288	1	32381	3	N	4000	3628	1	365	8	117
							378	4	4400	9							
07	45756	X	35604	-0-	-10152	-0-	239	1	31372	3	N	3559	3592	1	8	8	76
							78	4	3915	9							
*08	43803	X	35301	-0-	-8502	-0-	230	1	31184	3	Y	3495	3472	1	12	8	87
							42	4	3845	9							
*09	37680	X	33923	-0-	-3757	-0-	226	1	29734	3	Y	3552	3151	1	399	8	89
							56	4	3907	9							
10	0		31661	-0-	31661	31661	227	1	27823	3	Y	3033	3040	1			82
							275	4	3336	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

05	29295	X	23228	-0-	-6067	-0-	142	1	19308	3	N	3188	3075	1	106	8	87
							271	4	3507	9							
06	28350	X	22546	-0-	-5804	-0-	166	1	18651	3	N	3193	2972	1	212	8	96
							217	4	3512	9							
07	29295	X	21835	-0-	-7460	-0-	141	1	18421	3	N	2934	2963	1	5	8	62
							46	4	3227	9							
*08	28551	X	16819	-0-	-11732	-0-	105	1	14179	3	Y	2287	2286	1	6	8	57
							19	4	2516	9							
*09	24870	X	22210	-0-	-2660	-0-	141	1	18587	3	Y	3134	2857	1	253	8	81
							35	4	3447	9							
10	0		22020	-0-	22020	22020	152	1	18617	3	Y	2788	2794	1			75
							184	4	3067	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

05	11718	X	10974	-0-	-744	-0-	148	1	7916	3	N	2375	2000	1	153	8	464
							297	4	2613	9							
06	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	142	1	7710	3	N	1938	2209	1	128	8	65
							54	4	2132	9							
07	13268	X	12005	-0-	-1263	-0-	176	1	9220	3	N	2225	2053	1			237
							161	4	2448	9							
*08	13268	X	7314	-0-	-5954	-0-	105	1	5362	3	Y	1606	1539	1	105	8	199
							80	4	1767	9							
*09	12840	X	12317	-0-	-523	-0-	175	1	8975	3	Y	2547	2579	1			167
							365	4	2802	9							
10	0		12496	-0-	12496	12496	187	1	9194	3	Y	2486	2145	1			508
							380	4	2735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	251	1	13431	3	N	4303	3623	1	223	8	929
							503	4	4733	9							
06	19800	X	18160	-0-	-1640	-0-	254	1	13759	3	N	3682	4264	1	221	8	126
							97	4	4050	9							
07	20460	X	17342	-0-	-3118	-0-	248	1	12981	3	N	3533	3279	1			380
							227	4	3886	9							
*08	20460	X	19105	-0-	-1355	-0-	288	1	14731	3	Y	3515	3262	1	211	8	422
							219	4	3867	9							
*09	18300	X	17169	-0-	-1131	-0-	248	1	12684	3	Y	3382	3574	1			230
							517	4	3720	9							
10	0		17585	-0-	17585	17585	259	1	12769	3	Y	3663	3148	1			745
							528	4	4029	9							

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16475	-0-	-544	-0-	9742	2	13	4	Y	6109	5904	0	162	1	253
							6720	9									
06	16470	X	10813	-0-	-5657	-0-	7078	2	3735	9	Y	3395	3304	0	10	1	285
													49	8			
07	18538	X	12566	-0-	-5972	-0-	6168	2	180	4	Y	5653	5637	0	6	1	295
							6218	9									
08	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	7325	2	82	4	Y	6057	6071	0	6	1	275
							6663	9									
09	0		15648	-0-	15648	15648	10	1	8578	2	Y	6418	6475	0	10	1	208
							7060	9									
10	0		13862	-0-	13862	29510	46	1	7449	2	Y	5788	5817	0	17	1	162
							6367	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
05	22785	X	19317	-0-	-3468	-0-	322	1	15362	3	N	3043	3148	1			337
							286	4	3347	9							
06	22140	X	17390	-0-	-4750	-0-	373	1	13784	3	N	2939	2877	1			399
							3233	9									
07	22878	X	1810	-0-	-21068	-0-	35	1	1421	3	N	322	356	1			365
							354	9									
*08	22878	X	19699	-0-	-3179	-0-	12205	3	103	4	Y	3783	3673	1			475
							3230	5	4161	9							
*09	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	15826	3	181	4	Y	3517	3629	1			363
							2504	5	3869	9							
10	0		25300	-0-	25300	25300	20059	3	137	4	Y	3604	3572	1			395
							1140	5	3964	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
05	30907	X	27634	-0-	-3273	-0-	456	1	21688	3	N	4676	4837	1			239
							346	4	5144	9							
06	32760	X	22707	-0-	-10053	-0-	482	1	17816	3	N	3997	3912	1	11	8	313
							12	4	4397	9							
07	33852	X	3263	-0-	-30589	-0-	63	1	2552	3	N	589	650	1			252
							648	9									
*08	33852	X	24634	-0-	-9218	-0-	14854	3	1139	4	Y	4282	4157	1			377
							3931	5	4710	9							
*09	31644	X	31644	-0-	-0-	-0-	22715	3	59	4	Y	4796	4950	1			223
							3594	5	5276	9							
10	0		34240	-0-	34240	34240	27194	3	1	4	Y	4999	4955	1			267
							1546	5	5499	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
05	38595	X	24742	-0-	-13853	-0-	180	1	19639	3	N	4475	4463	1			259
							4923	9									
06	32430	X	21373	-0-	-11057	-0-	162	1	16812	3	N	3999	4073	1			185
							4399	9									
07	28055	X	25320	-0-	-2735	-0-	290	1	20089	3	N	4492	4560	1	1	8	116
							4941	9									
*08	39987	X	39987	-0-	-0-	-0-	105	1	33898	3	Y	5164	5229	1	2	8	49
							304	4	5680	9							
*09	28010	X	28010	-0-	-0-	-0-	83	1	23795	3	Y	3700	3653	1	6	8	90
							62	4	4070	9							
10	0		28946	-0-	28946	28946	91	1	23865	3	Y	3931	3755	1	4	8	262
							666	4	4324	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
05	30566	X	19339	-0-	-11227	-0-	156	1	17046	3	N	1943	1938	1			210
							2137	9									
06	19650	X	18975	-0-	-675	-0-	161	1	16662	3	N	1956	1992	1			174
							2152	9									
07	20305	X	10750	-0-	-9555	-0-	138	1	9546	3	N	969	983	1	1	8	159
							1066	9									
*08	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	62	1	20080	3	Y	759	908	1	2	8	8
							180	4	835	9							
*09	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	69	1	19628	3	Y	1150	1123	1	7	8	28
							51	4	1265	9							
10	0		23336	-0-	23336	23336	80	1	21062	3	Y	1461	1388	1	4	8	97
							587	4	1607	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
05	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	307	1	14638	3	N	4182	4326	1			102
							1401	4	4600	9							
06	18870	X	11344	-0-	-7526	-0-	195	1	7240	3	N	2630	2575	1			157
							1016	4	2893	9							
07	19499	X	5762	-0-	-13737	-0-	112	1	4543	3	N	986	1089	1			54
							22	4	1085	9							
*08	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	13449	3	463	4	Y	4321	4196	1			179
							3560	5	4753	9							
*09	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	13725	3	43	4	Y	4039	4169	1			49
							2171	5	4443	9							
10	0		21667	-0-	21667	21667	15885	3	21	4	Y	4416	4377	1			88
							903	5	4858	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
05	55056	X	38025	-0-	-17031	-0-	227	1	30863	3	N	5911	5688	1	204	8	162
							433	4	6502	9							
06	53280	X	9184	-0-	-44096	-0-	68	1	7608	3	N	1290	1332	1	77	8	43
							89	4	1419	9							
07	49879	X	36059	-0-	-13820	-0-	227	1	29765	3	N	5447	5366	1	11	8	113
							75	4	5992	9							
*08	46683	X	46683	-0-	-0-	-0-	289	1	39169	3	Y	6521	6455	1	18	8	161
							52	4	7173	9							
*09	40128	X	40128	-0-	-0-	-0-	254	1	33477	3	Y	5758	5228	1	543	8	148
							63	4	6334	9							
10	0		38064	-0-	38064	38064	260	1	32027	3	Y	4964	4978	1			134
							317	4	5460	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
05	69936	X	53538	-0-	-16398	-0-	320	1	43415	3	N	8357	8028	1	306	8	228
							610	4	9193	9							
06	54420	X	52073	-0-	-2347	-0-	378	1	42393	3	N	8007	7627	1	362	8	246
							494	4	8808	9							
07	57505	X	50721	-0-	-6784	-0-	323	1	42277	3	N	7287	7369	1	9	8	155
							105	4	8016	9							
*08	57505	X	49694	-0-	-7811	-0-	306	1	41615	3	Y	7015	6981	1	15	8	174
							56	4	7717	9							
*09	55650	X	44389	-0-	-11261	-0-	279	1	36664	3	Y	6706	6133	1	572	8	175
							69	4	7377	9							
10	0		43003	-0-	43003	43003	291	1	35750	3	Y	6007	6021	1			161
							354	4	6608	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
05	30132	X	28939	-0-	-1193	-0-	176	1	27693	3	Y	934	933	1	24	8	117
							43	4	1027	9							
06	30120	X	27820	-0-	-2300	-0-	166	1	26684	3	Y	786	758	1	28	8	117
							105	4	865	9							
07	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	198	1	31742	3	Y	890	871	1	22	8	114
							25	4	979	9							
08	27921	X	27921	-0-	-0-	-0-	182	1	26651	3	Y	759	762	1	23	8	88
							253	4	835	9							
09	26610	X	25793	-0-	-817	-0-	162	1	24777	3	Y	767	776	1	24	8	55
							10	4	844	9							
10	0		23338	-0-	23338	23338	152	1	22400	3	Y	714	691	1	20	8	58
							1	4	785	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
05	51367	X	33885	-0-	-17482	-0-	507	1	27100	3	N	4784	4028	1	417	8	874
							1016	4	5262	9							
06	49710	X	31716	-0-	-17994	-0-	484	1	26199	3	N	4408	4750	1	391	8	141
							184	4	4849	9							
07	40486	X	30732	-0-	-9754	-0-	486	1	25390	3	N	4011	3722	1			430
							444	4	4412	9							
*08	36952	X	32314	-0-	-4638	-0-	517	1	26431	3	Y	4520	4086	1	336	8	528
							394	4	4972	9							
*09	34230	X	30150	-0-	-4080	-0-	482	1	24623	3	Y	3674	3947	1			255
							1004	4	4041	9							
10	0		30166	-0-	30166	30166	497	1	24453	3	Y	3823	3298	1			780
							1011	4	4205	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 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
05	30194	X	13963	-0-	-16231	-0-	179	1	9546	3	N	3527	2970	1	177	8	770
							358	4	3880	9							
06	22770	X	12576	-0-	-10194	-0-	170	1	9188	3	N	2867	3365	1	172	8	100
							64	4	3154	9							
07	16647	X	12728	-0-	-3919	-0-	175	1	9146	3	N	2952	2736	1			316
							160	4	3247	9							
*08	14012	X	12725	-0-	-1287	-0-	175	1	8981	3	Y	3123	2913	1	149	8	377
							134	4	3435	9							
*09	13500	X	10747	-0-	-2753	-0-	145	1	7397	3	Y	2639	2833	1			183
							302	4	2903	9							
10	0		10451	-0-	10451	10451	142	1	7009	3	Y	2736	2360	1			559
							290	4	3010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65836	-0-	65836	223334	543	1	47117	3	N	16524	16481	0	62	8	178
							18176	9									
06	0	W	43761	-0-	43761	267095	525	1	32087	3	N	10135	10229	1	67	8	17
							11149	9									
07	0	W	44497	-0-	44497	311592	543	1	33022	3	N	9938	9804	1	52	8	99
							10932	9									
*08	0	W	39405	-0-	39405	350997	543	1	28499	3	Y	9421	9143	1	97	8	280
							10363	9									
*09	0	W	38615	-0-	38615	389612	525	1	28598	3	Y	8629	8488	1	101	8	320
							9492	9									
10	0		36320	-0-	36320	425932	543	1	27129	3	Y	7862	7541	1	100	8	541
							8648	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

05	148335	X	148335	-0-	-0-	-0-	1437	1	107301	3	N	35272	34991	0	265	8	367
							798	4	38799	9							
06	110850	X	80063	-0-	-30787	-0-	925	1	56053	3	N	20475	20315	0	174	8	353
							562	4	22523	9							
07	114545	X	32920	-0-	-81625	-0-	265	1	22311	3	N	9065	9137	1	68	8	213
							372	4	9972	9							
*08	114545	X	71751	-0-	-42794	-0-	862	1	48607	3	Y	19661	19499	1	109	8	266
							655	4	21627	9							
*09	110850	X	58292	-0-	-52558	-0-	87	1	40461	3	Y	15569	15460	1	102	8	273
							618	4	17126	9							
10	0		55453	-0-	55453	55453	255	1	38392	3	Y	14692	14466	1	84	8	415
							645	4	16161	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

05	96224	X	48761	-0-	-47463	-0-	491	1	36637	3	N	10328	10246	0	69	8	271
							272	4	11361	9							
06	DELQ PR		30423	-0-	30423	30423	390	1	23647	3	N	5590	5547	0	46	8	268
							237	4	6149	9							
07	96224	X	31182	-0-	-65042	-0-	282	1	23770	3	N	6122	6170	1	40	8	180
							396	4	6734	9							
*08	96224	X	33072	-0-	-63152	-0-	455	1	25692	3	Y	5982	5933	1	37	8	192
							345	4	6580	9							
*09	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	48	1	22203	3	Y	5056	5021	1	36	8	191
							339	4	5562	9							
10	0		26894	-0-	26894	26894	140	1	21196	3	Y	4729	4657	1	34	8	229
							356	4	5202	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

05	102858	X	57131	-0-	-45727	-0-	586	1	43750	3	N	11336	11246	0	103	8	195
							325	4	12470	9							
06	99540	X	36193	-0-	-63347	-0-	463	1	28032	3	N	6743	6689	0	69	8	180
							281	4	7417	9							
07	102858	X	35369	-0-	-67489	-0-	318	1	26832	3	N	7065	7121	1	60	8	64
							447	4	7772	9							
*08	102858	X	38020	-0-	-64838	-0-	520	1	29297	3	Y	7098	7040	1	58	8	64
							395	4	7808	9							
*09	99540	X	33245	-0-	-66295	-0-	55	1	25757	3	Y	6400	6355	1	56	8	53
							393	4	7040	9							
10	0		30779	-0-	30779	30779	155	1	23439	3	Y	6174	6079	1	51	8	97
							394	4	6791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	86	1	23813	3	Y	8491	8372	1			119
							9340	9									
*09	34440	X	21643	-0-	-12797	-0-	52	1	16193	3	Y	4907	4956	1			70
							5398	9									
10	0		40997	-0-	40997	40997	113	1	32092	3	Y	7993	7928	1			135
							8792	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800

*08	0		84742	-0-	84742	84742	217	1	70384	3	Y	12282	12157	1	12	8	113
							631	4	13510	9							
*09	160294	X	75552	-0-	-84742	-0-	220	1	62768	3	Y	11272	11085	1	26	8	274
							165	4	12399	9							
10	0		74243	-0-	74243	74243	231	1	60625	3	Y	10633	10184	1	12	8	711
							1691	4	11696	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475

*08	63225	X	63225	-0-	-0-	-0-	174	1	48265	3	Y	13442	13254	1			188
							14786	9									
*09	64551	X	64551	-0-	-0-	-0-	161	1	49786	3	Y	13276	13276	1			188
							14604	9									
10	63240	X	59154	-0-	-4086	-0-	166	1	47107	3	Y	10801	10804	1			185
							11881	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036

*08	82484	X	82484	-0-	-0-	-0-	248	1	68854	3	Y	12165	11988	1	7	8	170
							13382	9									
*09	103349	X	103349	-0-	-0-	-0-	281	1	87000	3	Y	14607	14570	1			207
							16068	9									
10	89962	X	87830	-0-	-2132	-0-	259	1	73683	3	Y	12625	12617	1			215
							13888	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810

08	0		84070	-0-	84070	84070	217	1	70083	3	Y	11946	11820	1	16	8	110
							629	4	13141	9							
*09	0		75090	-0-	75090	159160	221	1	63076	3	Y	10571	10396	1	28	8	257
							165	4	11628	9							
*10	0		76163	-0-	76163	235323	240	1	63038	3	Y	10115	9684	1	12	8	676
							1758	4	11127	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	4	4	283	9	N	257	257	1			383
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2840	3	178	4	N	129	187	1			325
							142	9									
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4314	3	130	4	N	400	557	1			168
							440	9									
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	5648	3	63	4	N	797	550	1			415
							877	9									
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4504	3	116	4	N	440	560	1			295
							484	9									
10	0		6177	-0-	6177	6177	5181	3	101	4	N	814	755	1			354
							895	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	11196	3	2	4	Y	1347	1505	1			596
							1482	9									
06	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	17322	3	5	4	Y	2481	2050	1			1027
							2729	9									
07	18817	X	12661	-0-	-6156	-0-	11454	3	23	4	Y	1076	1816	1			287
							1184	9									
08	18817	X	15405	-0-	-3412	-0-	14414	3	13	4	Y	889	924	1			252
							978	9									
09	18210	X	14697	-0-	-3513	-0-	13097	3	17	4	Y	1439	1383	1			308
							1583	9									
10	0		13982	-0-	13982	13982	12649	3	11	4	Y	1202	1210	1			300
							1322	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

*11	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	670	1	13762	3	Y	1730	1610	1			220
							148	4	1903	9							
12	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	693	1	13890	3	Y	1666	1721	1			165
							595	4	1833	9							
01	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	693	1	12476	3	Y	1467	1533	1			99
							190	4	1614	9							
02	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	626	1	12970	3	Y	1547	1599	1			47
							114	4	1702	9							
03	14384	X	13737	-0-	-647	-0-	781	1	12095	3	Y	723	685	1			85
							66	4	795	9							
04	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	749	1	12896	3	Y	1167	1045	1			207
							43	4	1284	9							
05	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	839	1	20087	3	Y	1600	1633	1			174
							31	4	1760	9							
06	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	766	1	14912	3	Y	1721	1756	1			139
							16	4	1893	9							
07	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-	934	1	19058	3	Y	1721	1705	1			155
							61	4	1893	9							
08	14384	X	11660	-0-	-2724	-0-	744	1	9623	3	Y	1101	1166	1			90
							82	4	1211	9							
09	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	804	1	18884	3	Y	1461	1465	1			86
							74	4	1607	9							
10	0		21351	-0-	21351	21351	1008	1	18600	3	Y	1509	1322	1			273
							83	4	1660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	22196	X	15294	-0-	-6902	-0-	13994	3	482	4	Y	744	1362	1			213
							818	9									
06	15870	X	13563	-0-	-2307	-0-	12399	3	506	4	Y	598	649	1			162
							658	9									
07	14446	X	10115	-0-	-4331	-0-	9045	3	401	4	Y	608	445	1			325
							669	9									
08	15283	X	13391	-0-	-1892	-0-	11867	3	465	4	Y	963	940	1			348
							1059	9									
09	14790	X	14591	-0-	-199	-0-	13107	3	229	4	Y	1141	1161	1			328
							1255	9									
10	0		6147	-0-	6147	6147	4995	3	191	4	Y	874	895	1			307
							961	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

05	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					149
06	13980	X	11652	-0-	-2328	-0-	11615	3	1	4	N	33					182
							36	9									
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15230	3	4	4	N	155	166	1			171
							171	9									
08	14446	X	12272	-0-	-2174	-0-	12106	3	6	4	N	145	178	1			138
							160	9									
09	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	15977	3	176	9	N	160	177	1			121
10	0		15163	-0-	15163	15163	14970	3	193	9	N	175					296

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	643	1	10271	3	N	730	346	1			496
							109	4	803	9							
06	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	622	1	22123	3	N	1377	1442	1			431
							52	4	1515	9							
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	643	1	5410	3	Y	706	543	1			594
							777	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	905	1			238
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	835	1046	1			27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1158	890	1			295

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

05	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	12875	3	72	4	Y	1738	1769	1			245
							1912	9									
06	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	12699	3	64	4	Y	923	1042	1			126
							1015	9									
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	10960	3	39	4	Y	718	707	1			137
							790	9									
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	10934	3	85	4	Y	413	354	1			196
							454	9									
09	10650	X	7660	-0-	-2990	-0-	7312	3	38	4	Y	282	354	1			124
							310	9									
10	0		7257	-0-	7257	7257	6764	3	69	4	Y	385	339	1			170
							424	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	5755	3	4	4	N	1522	1722	1			194
							1674	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	3939	3	55	4	N	1181	1258	1			117
							1299	9									
07	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	5491	3	93	4	N	1807	1446	1			478
							1988	9									
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	7945	3	50	4	N	2065	2155	1			388
							2272	9									
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	8148	3	64	4	N	1836	1949	1			275
							2020	9									
10	0		8494	-0-	8494	8494	6507	3	59	4	N	1753	1610	1			418
							1928	9									

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
*11	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	18469	3	625	4	Y	1536	1486	1			195
							1690	9									
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	16298	3	500	4	Y	1389	1250	1			334
							1528	9									
01	15438	X	10544	-0-	-4894	-0-	9612	3	178	4	Y	685	917	1			102
							754	9									
02	16688	X	6942	-0-	-9746	-0-	6609	3	14	4	Y	290	310	1			82
							319	9									
03	18476	X	13584	-0-	-4892	-0-	12073	3	108	4	Y	1275	1215	1			142
							1403	9									
04	17880	X	13247	-0-	-4633	-0-	12959	3	4	4	Y	258	360	1			40
							284	9									
05	18321	X	14534	-0-	-3787	-0-	13638	3	106	4	Y	718	614	1			144
							790	9									
06	13140	X	12405	-0-	-735	-0-	11609	3	326	4	Y	427	492	1			79
							470	9									
07	13702	X	12996	-0-	-706	-0-	12117	3	36	4	Y	766	755	1			90
							843	9									
08	14539	X	14243	-0-	-296	-0-	12183	3	6	4	Y	1867	1829	1			128
							2054	9									
09	14070	X	10381	-0-	-3689	-0-	9058	3	34	4	Y	1172	996	1			304
							1289	9									
10	0		7067	-0-	7067	7067	6054	3	1	4	Y	920	1011	1			213
							1012	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	22990	3	13	4	N	1499	1255	1			575
							1649	9									
06	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	24426	3	1	4	N	1173	1451	1			297
							1290	9									
07	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	18495	3	15	4	N	1070	1063	1			304
							1177	9									
08	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	21687	3	18	4	N	1461	1446	1			319
							1607	9									
09	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	22836	3	35	4	N	1361	1382	1			298
							1497	9									
10	0		20005	-0-	20005	20005	18689	3	94	4	N	1111	1070	1			339
							1222	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	1057	1	18574	3	Y	2436	2334	1			470
							40	4	2680	9							
06	16500	X	15723	-0-	-777	-0-	1157	1	13338	3	Y	914	1107	1			277
							223	4	1005	9							
07	24118	X	12739	-0-	-11379	-0-	689	1	10583	3	Y	1326	1301	1			302
							8	4	1459	9							
08	24118	X	16840	-0-	-7278	-0-	995	1	14617	3	Y	1112	1204	1			210
							5	4	1223	9							
09	23340	X	21262	-0-	-2078	-0-	1109	1	18656	3	Y	1360	1271	1			299
							1	4	1496	9							
10	0		14837	-0-	14837	14837	834	1	12358	3	Y	1491	1404	1			386
							5	4	1640	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

05	12927	X	8113	-0-	-4814	-0-	7588	3	32	4	N	448	378	1			347
							493	9									
06	12180	X	11462	-0-	-718	-0-	10670	3	75	4	N	652	731	1			268
							717	9									
07	12586	X	11433	-0-	-1153	-0-	10717	3	1	4	N	650	540	1			378
							715	9									
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11335	3	749	9	N	681	711	1			348
09	11460	X	10572	-0-	-888	-0-	10094	3	52	4	N	387	521	1			214
							426	9									
10	0		13264	-0-	13264	13264	12307	3	957	9	N	870	868	1			216

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					214
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7135	3	75	9	N	68	176	1			106
07	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9247	3	88	9	N	80					186
08	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10714	3	92	9	N	84	163	1			107
09	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10815	3	69	9	N	63					170
10	0		9363	-0-	9363	9363	9287	3	76	9	N	69					239

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

05	20274	X	9712	-0-	-10562	-0-	1286	1	7998	3	N	336	182	1			257
							58	4	370	9							
06	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	1245	1	21523	3	N	1172	1268	1			161
							81	4	1289	9							
07	20274	X	16745	-0-	-3529	-0-	1286	1	14348	3	N	868	903	1			126
							156	4	955	9							
08	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1286	1	17453	3	N	998	905	1			219
							99	4	1098	9							
09	23670	X	21209	-0-	-2461	-0-	1245	1	18696	3	N	1087	1087	1			219
							72	4	1196	9							
10	0		19855	-0-	19855	19855	1286	1	17173	3	N	1105	1105	1			219
							180	4	1216	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60187	X	60187	-0-	-0-	-0-	54317	3	313	4	Y	5052	5175	1			530
							5557	9									
06	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	23997	3	201	4	Y	1541	1816	1			255
							1695	9									
07	26257	X	15737	-0-	-10520	-0-	15057	3	55	4	Y	568	540	1			283
							625	9									
08	26257	X	15688	-0-	-10569	-0-	14558	3	112	4	Y	925	897	1			311
							1018	9									
09	25410	X	10444	-0-	-14966	-0-	9694	3	50	4	Y	636	545	1			402
							700	9									
10	0		10469	-0-	10469	10469	9513	3	99	4	Y	779	726	1			455
							857	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

05	7471	X	5688	-0-	-1783	-0-	4222	3	6	4	N	1327	1597	1			201
							1460	9									
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	57					258
07	6944	X	6308	-0-	-636	-0-	4361	3	10	4	N	1761	1764	1			255
							1937	9									
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	5821	3	2	4	N	1993	1940	1			308
							2192	9									
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	37	179	1			166
10	0		1506	-0-	1506	1506	974	3	8	4	N	476	345	1			297
							524	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

*11	8070	X	5561	-0-	-2509	-0-	3765	3	279	4	Y	1379	1500	1			175
							1517	9									
12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	6739	3	155	4	Y	2269	1898	1			546
							2496	9									
01	8339	X	3798	-0-	-4541	-0-	2485	3	86	4	Y	1115	1495	1			166
							1227	9									
02	7532	X	2315	-0-	-5217	-0-	1896	3	4	4	Y	377	436	1			107
							415	9									
03	8339	X	8311	-0-	-28	-0-	6186	3	15	4	Y	1918	1812	1			213
							2110	9									
04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	13064	3	3	4	Y	3847	3466	1			594
							4232	9									
05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	8599	3	5	4	Y	2746	2789	1			551
							3021	9									
06	8040	X	7516	-0-	-524	-0-	5425	3	79	4	Y	1829	2043	1			337
							2012	9									
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	7869	3	19	4	Y	1646	1789	1			194
							1811	9									
08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	12749	3	2098	9	Y	1907	1970	1			131
09	8070	X	2746	-0-	-5324	-0-	2331	3	9	4	Y	369	404	1			96
							406	9									
10	0		9068	-0-	9068	9068	7761	3	2	4	Y	1186	1007	1			275
							1305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	1117	1	2724	3	Y	1670	1565	1			479
							1837	9									
06	6300	X	4505	-0-	-1795	-0-	1113	1	1577	3	Y	1649	1824	1			304
							1	4	1814	9							
07	5766	X	4250	-0-	-1516	-0-	909	1	2220	3	Y	1018	1156	1			166
							1	4	1120	9							
08	5673	X	5296	-0-	-377	-0-	845	1	3326	3	Y	1019	946	1			239
							4	4	1121	9							
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1143	1	4153	3	Y	1811	1677	1			373
							15	4	1992	9							
10	0		6553	-0-	6553	6553	1109	1	2982	3	Y	1459	1365	1			467
							857	4	1605	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

05	12028	X	2511	-0-	-9517	-0-	1793	3	58	4	N	600	713	1			213
							660	9									
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	474	541	1			146
07	7626	X	2580	-0-	-5046	-0-	1728	3	49	4	N	730	724	1			152
							803	9									
08	4278	X	765	-0-	-3513	-0-	533	3	35	4	N	179	182	1			149
							197	9									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					149
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

05	DLQ G-10		12330	-0-	12330	53128	36	1	11291	3	N	823	719	1			353
							98	4	905	9							
06	73593	X	20465	-0-	-53128	-0-	166	1	19115	3	N	1022	1056	1			319
							60	4	1124	9							
07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	358	1	20186	3	N	1143	1259	1			203
							74	4	1257	9							
08	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	248	1	21086	3	N	1194	1053	1			344
							91	4	1313	9							
09	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	52	1	19747	3	N	1201	1251	1			294
							31	4	1321	9							
10	0		19888	-0-	19888	19888	84	1	18708	3	N	977	1065	1			206
							21	4	1075	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

05	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20133	3	66	4	Y	654	503	1			774
							719	9									
06	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	19448	3	23	4	Y	589	631	1			732
							648	9									
07	27776	X	27776	-0-	-0-	-0-	27304	3	47	4	Y	386	522	1			596
							425	9									
08	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	31054	3	56	4	Y	783	542	1			837
							861	9									
09	34255	X	34255	-0-	-0-	-0-	32741	3	28	4	Y	1351	1040	1			1148
							1486	9									
10	0		30699	-0-	30699	30699	29696	3	18	4	Y	895	1009	1			1034
							985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22816	X	15956	-0-	-6860	-0-	12820	3	349	4	Y	2534	2585	1			431
							2787	9									
*04	20250	X	16829	-0-	-3421	-0-	13395	3	581	4	Y	2594	2074	1			951
							2853	9									
*05	22196	X	20298	-0-	-1898	-0-	16806	3	791	4	Y	2455	2851	1			555
							2701	9									
06	21480	X	18357	-0-	-3123	-0-	14995	3	591	4	Y	2519	2432	1			642
							2771	9									
07	17391	X	15101	-0-	-2290	-0-	12430	3	382	4	Y	2081	2366	1			357
							2289	9									
08	20305	X	16013	-0-	-4292	-0-	13588	3	13	4	Y	2193	2145	1			405
							2412	9									
09	19650	X	15479	-0-	-4171	-0-	13867	3	105	4	Y	1370	1305	1			470
							1507	9									
10	0		17082	-0-	17082	17082	15148	3	139	4	Y	1632	1541	1			561
							1795	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	4761	3	154	4	N	1079	713	1			530
							1187	9									
06	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	10649	3	39	4	N	1882	2107	1			305
							2070	9									
07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	8191	3	64	4	N	1645	1783	1			167
							1810	9									
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	3124	3	152	4	N	1546	1409	1			304
							1701	9									
09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	8148	3	101	4	N	1450	1398	1			356
							1595	9									
10	0		14673	-0-	14673	14673	12111	3	169	4	N	2175	2101	1			430
							2393	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	7779	3	100	4	N	2136	2117	1			348
							2350	9									
06	9000	X	6070	-0-	-2930	-0-	4265	3	114	4	N	1537	1399	1			486
							1691	9									
07	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	6123	3	101	4	N	1724	1934	1			276
							1896	9									
08	9300	X	8469	-0-	-831	-0-	6438	3	76	4	N	1777	1771	1			282
							1955	9									
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	6949	3	77	4	N	1838	1772	1			348
							2022	9									
10	0		8457	-0-	8457	8457	6083	3	140	4	N	2031	1969	1			410
							2234	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

05	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12738	3	2	4	Y	1319	1192	1			314
							1451	9									
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	8127	3	34	4	Y	1068	1130	1			252
							1175	9									
07	9145	X	7391	-0-	-1754	-0-	6027	3	123	4	Y	1128	1166	1			214
							1241	9									
08	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	15986	3	5	4	Y	1411	1428	1			197
							1552	9									
09	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	25426	3	1	4	Y	2054	2000	1			251
							2259	9									
10	0		25090	-0-	25090	25090	23258	3	1832	9	Y	1665	1600	1			316

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	21096	3	3	4	Y	854	953	1			203
							939	9									
06	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	24269	3	257	4	Y	1289	1188	1			304
							1418	9									
07	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	24592	3	144	4	Y	1024	1133	1			195
							1126	9									
08	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	23060	3	9	4	Y	1329	1338	1			186
							1462	9									
09	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	22687	3	910	9	Y	827	912	1			101
10	0		26249	-0-	26249	26249	25403	3	846	9	Y	769	724	1			146

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

*03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5287	3	81	4	N	1427	1531	1			368
							1570	9									
*04	6210	X	5869	-0-	-341	-0-	4308	3	112	4	N	1317	1422	1			263
							1449	9									
*05	6882	X	5465	-0-	-1417	-0-	3887	3	95	4	N	1348	1236	1			375
							1483	9									
06	6660	X	1712	-0-	-4948	-0-	1140	3	47	4	N	477	704	1			148
							525	9									
07	6882	X	5968	-0-	-914	-0-	4061	3	81	4	N	1660	1401	1			407
							1826	9									
08	6882	X	4334	-0-	-2548	-0-	2769	3	25	4	N	1400	1591	1			216
							1540	9									
09	5880	X	4365	-0-	-1515	-0-	2818	3	74	4	N	1339	1224	1			331
							1473	9									
10	0		4110	-0-	4110	4110	2541	3	94	4	N	1341	1251	1			421
							1475	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

05	10819	X	2803	-0-	-8016	-0-	2214	3	7	4	N	529	563	1			229
							582	9									
06	9510	X	7773	-0-	-1737	-0-	6050	3	48	4	N	1523	1485	1			267
							1675	9									
07	9827	X	6996	-0-	-2831	-0-	5490	3	54	4	N	1320	1280	1			307
							1452	9									
08	8463	X	7085	-0-	-1378	-0-	5421	3	88	4	N	1433	1488	1			252
							1576	9									
09	8190	X	6548	-0-	-1642	-0-	5019	3	86	4	N	1312	1292	1			272
							1443	9									
10	0		6185	-0-	6185	6185	4793	3	35	4	N	1234	1309	1			197
							1357	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	6771	3	7	4	N	1951	1784	1			524
							2146	9									
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	4511	3	4	4	N	991	1287	1			228
							1090	9									
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	3379	3	19	4	N	1646	1465	1			409
							1811	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	2459	3	1378	9	N	1253	1239	1			423
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	6812	3	1	4	N	2429	2349	1			503
							2672	9									
10	0		5121	-0-	5121	5121	3806	3	4	4	N	1192	1414	1			281
							1311	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	643	1	7849	3	N	1163	1082	1			376
							53	4	1279	9							
*04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	622	1	5470	3	N	1274	1238	1			412
							48	4	1401	9							
*05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	643	1	3936	3	N	659	709	1			362
							24	4	725	9							
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	622	1	5258	3	N	934	1058	1			238
							13	4	1027	9							
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	643	1	6603	3	N	1073	1049	1			262
							9	4	1180	9							
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	643	1	5847	3	N	1184	1236	1			210
							3	4	1302	9							
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	622	1	5308	3	N	1083	1062	1			231
							26	4	1191	9							
10	0		9234	-0-	9234	9234	643	1	7252	3	N	1192	1074	1			349
							28	4	1311	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9486	X	8365	-0-	-1121	-0-	5704	3	223	4	N	2216	2164	1			458
							2438	9									
*04	9180	X	6915	-0-	-2265	-0-	4749	3	86	4	N	1891	2142	1			207
							2080	9									
*05	9486	X	6596	-0-	-2890	-0-	4391	3	71	4	N	1940	1773	1			374
							2134	9									
06	8580	X	5850	-0-	-2730	-0-	3767	3	71	4	N	1829	1773	1			430
							2012	9									
07	8866	X	6522	-0-	-2344	-0-	4011	3	69	4	N	2220	2122	1			528
							2442	9									
08	8370	X	7330	-0-	-1040	-0-	5173	3	66	4	N	1901	2130	1			299
							2091	9									
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	6092	3	68	4	N	1895	1775	1			419
							2085	9									
10	0		6585	-0-	6585	6585	4436	3	166	4	N	1803	1789	1			433
							1983	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4357	-0-	4357	23903	10	1	3324	3	N	916	610	1			499
							15	4	1008	9							
06	31581	X	7678	-0-	-23903	-0-	52	1	5899	3	N	1552	1649	1			402
							20	4	1707	9							
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	113	1	6575	3	N	1419	1484	1			337
							24	4	1561	9							
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	64	1	5775	3	N	895	925	1			307
							24	4	985	9							
09	6030	X	2844	-0-	-3186	-0-	6	1	2302	3	N	469	561	1			215
							20	4	516	9							
10	0		5046	-0-	5046	5046	19	1	4121	3	N	788	542	1			461
							39	4	867	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	10	1	2971	3	Y	957	1023	1			37
							11	4	1053	9							
06	2580	X	174	-0-	-2406	-0-	57	3	117	9	Y	106	130	1			13
07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	131	1	7388	3	Y	1518	1461	1			70
							44	4	1670	9							
08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	75	1	6733	3	Y	1788	1711	1			147
							57	4	1967	9							
09	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	26	1	9811	3	Y	2124	2075	1			196
							25	4	2336	9							
10	0		1958	-0-	1958	1958	7	1	1601	3	Y	316	463	1			49
							2	4	348	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

05	9858	X	2633	-0-	-7225	-0-	2204	3	65	4	N	331	361	1			251
							364	9									
06	8580	X	7049	-0-	-1531	-0-	5928	3	62	4	N	963	885	1			329
							1059	9									
07	8990	X	2194	-0-	-6796	-0-	1612	3	204	4	N	344	533	1			140
							378	9									
08	8990	X	4199	-0-	-4791	-0-	3404	3	129	4	N	605	526	1			219
							666	9									
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	1090	1048	1			261
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	741	708	1			294

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

05	DLQ G-10		10712	-0-	10712	37836	671	1	8120	3	N	1723	1602	1			510
							26	4	1895	9							
06	47520	X	9684	-0-	-37836	-0-	681	1	7338	3	N	1487	1787	1			210
							29	4	1636	9							
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	774	1	7717	3	N	1634	1448	1			396
							32	4	1797	9							
08	7905	X	5722	-0-	-2183	-0-	707	1	4265	3	N	667	716	1			347
							16	4	734	9							
09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	639	1	6158	3	N	1203	1258	1			292
							40	4	1323	9							
10	0		7697	-0-	7697	7697	669	1	5640	3	N	1256	1259	1			289
							6	4	1382	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

*03	4123	X	62	-0-	-4061	-0-	1	3	7	4	Y	49	49	1			6
							54	9									
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2017	3	51	4	Y	576	521	1			61
							634	9									
*05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1104	3	18	4	Y	248	274	1			35
							273	9									
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2784	3	34	4	Y	777	672	1			140
							855	9									
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	6156	3	72	4	Y	1139	1174	1			105
							1253	9									
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	3883	3	33	4	Y	889	940	1			54
							978	9									
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	5678	3	94	4	Y	1240	1145	1			149
							1364	9									
10	0		6919	-0-	6919	6919	5347	3	96	4	Y	1342	1347	1			144
							1476	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	3817	-0-	-3003	-0-	2812	3	52	4	Y	866	558	1			788
							953	9									
06	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	3728	3	88	4	Y	1298	1477	1			609
							1428	9									
07	5766	X	5065	-0-	-701	-0-	3699	3	202	4	Y	1058	1234	1			433
							1164	9									
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4058	3	53	4	Y	1327	1279	1			481
							1460	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	4025	3	55	4	Y	1216	1111	1			586
							1338	9									
10	0		5101	-0-	5101	5101	3715	3	55	4	Y	1210	1116	1			680
							1331	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	643	1	7153	3	N	1734	1627	1			426
							13	4	1907	9							
06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	622	1	8991	3	N	1996	2306	1			116
							21	4	2196	9							
07	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	643	1	10229	3	N	2165	2108	1			173
							8	4	2382	9							
08	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	643	1	11335	3	N	2633	2297	1			509
							12	4	2896	9							
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	622	1	10463	3	N	2041	2134	1			416
							8	4	2245	9							
10	0		12653	-0-	12653	12653	643	1	9748	3	N	2024	1967	1			473
							36	4	2226	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
05	10447	X	5924	-0-	-4523	-0-	4504	3	33	4	N	1261	1259	1			313
							1387	9									
06	10110	X	8578	-0-	-1532	-0-	6751	3	26	4	N	1637	1627	1			323
							1801	9									
07	10075	X	5964	-0-	-4111	-0-	4694	3	54	4	N	1105	1069	1			359
							1216	9									
08	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	9630	3	36	4	N	2166	2130	1			395
							2383	9									
09	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	10144	3	29	4	N	2128	2325	1			198
							2341	9									
10	0		10101	-0-	10101	10101	8120	3	16	4	N	1786	1638	1			346
							1965	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
05	5177	X	590	-0-	-4587	-0-	351	3	42	4	N	179					409
							197	9									
06	6150	X	5726	-0-	-424	-0-	3418	3	2308	9	N	2098	2264	1			243
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	7479	3	2719	9	N	2472	2184	1			531
08	8184	X	6310	-0-	-1874	-0-	4853	3	3	4	N	1322	1572	1			281
							1454	9									
09	7920	X	1633	-0-	-6287	-0-	1300	3	7	4	N	296	367	1			210
							326	9									
10	0		227	-0-	227	227	176	3	51	9	N	46					256

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	1286	1	10330	3	N	2009	1763	1			421
							139	4	2210	9							
06	12960	X	10474	-0-	-2486	-0-	1245	1	7182	3	N	1806	1864	1			363
							60	4	1987	9							
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	1286	1	9265	3	N	2660	2316	1			707
							62	4	2926	9							
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1286	1	10183	3	N	2792	2845	1			654
							62	4	3071	9							
09	12960	X	10024	-0-	-2936	-0-	1245	1	6229	3	N	2264	2300	1			618
							60	4	2490	9							
10	0		11892	-0-	11892	11892	1286	1	7721	3	N	2566	2821	1			363
							62	4	2823	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

05	14973	X	13108	-0-	-1865	-0-	643	1	9700	3	N	2448	2327	1			479
							72	4	2693	9							
06	14490	X	7999	-0-	-6491	-0-	622	1	5700	3	N	1411	1636	1			254
							125	4	1552	9							
07	16709	X	13089	-0-	-3620	-0-	643	1	9570	3	N	2614	2524	1			344
							1	4	2875	9							
08	16709	X	1823	-0-	-14886	-0-	643	1	793	3	N	295	540	1			99
							62	4	325	9							
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	2763	2658	1			204
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2724	2494	1			434

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

*03	9238	X	7145	-0-	-2093	-0-	643	1	4293	3	N	1769	1670	1			236
							263	4	1946	9							
*04	8940	X	7196	-0-	-1744	-0-	622	1	4598	3	N	1463	1439	1			260
							367	4	1609	9							
*05	9238	X	5087	-0-	-4151	-0-	643	1	3067	3	N	914	748	1			426
							372	4	1005	9							
06	6900	X	4911	-0-	-1989	-0-	622	1	3274	3	N	680	914	1			192
							267	4	748	9							
07	7440	X	6107	-0-	-1333	-0-	643	1	4366	3	N	835	705	1			322
							179	4	919	9							
08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	643	1	8819	3	N	1899	1788	1			433
							245	4	2089	9							
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	622	1	6256	3	N	1819	1943	1			309
							231	4	2001	9							
10	0		10152	-0-	10152	10152	643	1	7414	3	N	1716	1589	1			436
							207	4	1888	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	9287	3	7	4	Y	1657	1552	1			133
							1823	9									
06	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	23384	3	41	4	Y	2734	2676	1			191
							3007	9									
07	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	16498	3	39	4	Y	2625	2634	1			182
							2888	9									
08	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	23436	3	23	4	Y	2698	2807	1			73
							2968	9									
09	8730	X	1137	-0-	-7593	-0-	958	3	8	4	Y	155	215	1			13
							171	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	44	1			8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	643	1	8675	3	N	2670	2528	1			259
							640	4	2937	9							
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	622	1	7358	3	N	2132	2176	1			215
							166	4	2345	9							
07	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	643	1	9959	3	N	2830	2585	1			460
							96	4	3113	9							
08	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	643	1	6922	3	N	1875	1801	1			534
							211	4	2063	9							
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	622	1	8922	3	N	2383	2753	1			164
							158	4	2621	9							
10	0		11861	-0-	11861	11861	643	1	8084	3	N	2777	2611	1			330
							79	4	3055	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	21793	3	21	4	Y	710	925	1			930
							781	9									
06	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	30731	3	41	4	Y	853	758	1			1025
							938	9									
07	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	25278	3	51	4	Y	838	731	1			1132
							922	9									
08	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	30584	3	57	4	Y	824	1030	1			926
							906	9									
09	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-	33133	3	29	4	Y	795	1046	1			675
							875	9									
10	0		33457	-0-	33457	33457	32828	3	22	4	Y	552	593	1			634
							607	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	4	N	265	341	1			117
							292	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3652	3	1	4	N	63	154	1			26
							69	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	3954	3	23	4	N	939	714	1			251
							1033	9									
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	6878	3	8	4	N	1603	1400	1			454
							1763	9									
09	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	6121	3	9	4	N	962	1210	1			206
							1058	9									
10	0		4887	-0-	4887	4887	4020	3	3	4	N	785	795	1			196
							864	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	12624	3	61	4	Y	2101	1537	1			601
							2311	9									
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	12371	3	104	4	Y	2297	2275	1			623
							2527	9									
07	10881	X	10110	-0-	-771	-0-	9179	3	77	4	Y	776	984	1			415
							854	9									
08	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	11165	3	149	4	Y	1643	1464	1			594
							1807	9									
09	10530	X	10257	-0-	-273	-0-	8775	3	72	4	Y	1282	1508	1			368
							1410	9									
10	0		5163	-0-	5163	5163	3924	3	45	4	Y	1085	1072	1			381
							1194	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	86	-0-	-10609	-0-	48	1	18	3	Y	17	195	1			6
							1	4	19	9							
06	10980	X	4	-0-	-10976	-0-	1	3	3	9	Y	3	8	1			1
07	11346	X	1033	-0-	-10313	-0-	530	1	438	3	Y	53	7	1			47
							7	4	58	9							
08	11346	X	10193	-0-	-1153	-0-	1072	1	7162	3	Y	1611	1435	1			223
							187	4	1772	9							
09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	761	1	7232	3	Y	1969	1857	1			335
							83	4	2166	9							
10	0		3169	-0-	3169	3169	310	1	2113	3	Y	650	876	1			109
							31	4	715	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	7952	3	2	4	Y	2430	2401	1			79
							2673	9									
06	9990	X	6127	-0-	-3863	-0-	3695	3	6	4	Y	2205	2185	1			99
							2426	9									
07	11563	X	2132	-0-	-9431	-0-	997	3	29	4	Y	1005	1076	1			28
							1106	9									
08	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	1309	1187	1			150
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	4540	4524	1			166
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4276	4255	1			187

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
05	DLQ G-10		7500	-0-	7500	41475	18	1	5524	3	N	1764	1503	1			552
							18	4	1940	9							
06	49463	X	7988	-0-	-41475	-0-	62	1	6633	3	N	1156	1476	1			232
							21	4	1272	9							
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	137	1	8186	3	N	1996	2038	1			190
							68	4	2196	9							
08	6975	X	1213	-0-	-5762	-0-	15	1	920	3	N	236	186	1			240
							18	4	260	9							
09	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	31	1	11933	3	N	1945	1822	1			363
							171	4	2140	9							
10	0		13962	-0-	13962	13962	53	1	11510	3	N	2034	1849	1			548
							162	4	2237	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
05	4867	X	826	-0-	-4041	-0-	555	3	5	4	Y	242	245	1			55
							266	9									
06	4710	X	1636	-0-	-3074	-0-	657	3	1	4	Y	889	819	1			125
							978	9									
07	4867	X	2363	-0-	-2504	-0-	1557	3	806	9	Y	733	782	1			76
08	4681	X	3031	-0-	-1650	-0-	2148	3	883	9	Y	803	762	1			117
09	4530	X	2779	-0-	-1751	-0-	2206	3	573	9	Y	521	593	1			45
10	0		3145	-0-	3145	3145	2383	3	3	4	Y	690	648	1			87
							759	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	19626	-0-	-13141	-0-	643	1	15105	3	N	3423	3380	1			271
							113	4	3765	9							
06	22920	X	20763	-0-	-2157	-0-	622	1	16178	3	N	3493	3412	1			352
							121	4	3842	9							
07	16027	X	15284	-0-	-743	-0-	643	1	11891	3	N	2273	2344	1			281
							250	4	2500	9							
08	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-	643	1	25761	3	N	4778	4610	1			449
							164	4	5256	9							
09	28416	X	28416	-0-	-0-	-0-	622	1	23155	3	N	4076	4127	1			398
							155	4	4484	9							
10	0		27080	-0-	27080	27080	643	1	22013	3	N	3877	3771	1			504
							159	4	4265	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	25	1	7003	3	Y	2009	1848	1			545
							111	4	2210	9							
06	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	66	1	8164	3	Y	1965	2238	1			272
							177	4	2162	9							
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	157	1	9026	3	Y	2251	2043	1			480
							146	4	2476	9							
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	9246	3	Y	1785	1849	1			416
							127	4	1964	9							
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	20	1	7605	3	Y	1583	1641	1			358
							33	4	1741	9							
10	0		9558	-0-	9558	9558	36	1	7651	3	Y	1678	1661	1			375
							25	4	1846	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

*11	13710	X	7743	-0-	-5967	-0-	5641	3	2	4	Y	1909	1966	1			154
							2100	9									
12	11904	X	6404	-0-	-5500	-0-	4264	3	139	4	Y	1819	1791	1			182
							2001	9									
01	11904	X	2848	-0-	-9056	-0-	968	3	88	4	Y	1629	1754	1			57
							1792	9									
02	8904	X	4385	-0-	-4519	-0-	2708	3	2	4	Y	1523	1485	1			95
							1675	9									
*03	9858	X	7129	-0-	-2729	-0-	4389	3	43	4	Y	2452	2432	1			115
							2697	9									
*04	7740	X	7047	-0-	-693	-0-	4539	3	4	4	Y	2276	2303	1			88
							2504	9									
*05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	3914	3	191	4	Y	2894	2808	1			174
							3183	9									
06	6900	X	5827	-0-	-1073	-0-	3224	3	75	4	Y	2298	2261	1			211
							2528	9									
07	7285	X	2436	-0-	-4849	-0-	813	3	40	4	Y	1439	1538	1			112
							1583	9									
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	2542	2512	1			142
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	3043	3052	1			133
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2704	2609	1			228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	6062	-0-	-7268	-0-	5519	3	38	4	N	459	355	1			316
							505	9									
06	6750	X	1179	-0-	-5571	-0-	1057	3	14	4	N	98	174	1			240
							108	9									
07	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	11817	3	92	4	N	1348	1238	1			350
							1483	9									
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8023	3	57	4	N	838	863	1			325
							922	9									
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	8358	3	67	4	N	950	886	1			389
							1045	9									
10	0		9114	-0-	9114	9114	7881	3	69	4	N	1058	1073	1			374
							1164	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

05	13268	X	12498	-0-	-770	-0-	9013	3	124	4	N	3055	2664	1			576
							3361	9									
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	8321	3	132	4	N	3045	3362	1			259
							3350	9									
07	12028	X	4385	-0-	-7643	-0-	1755	3	68	4	Y	2329	2306	1			282
							2562	9									
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	2459	2249	1			492
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	2930	3007	1			415
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2200	2257	1			358

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

05	8308	X	6845	-0-	-1463	-0-	4818	3	127	4	N	1727	1768	1			412
							1900	9									
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	3401	3	101	4	N	1922	1921	1			413
							2114	9									
07	9455	X	2635	-0-	-6820	-0-	600	3	89	4	Y	1769	1755	1			427
							1946	9									
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	1332	1416	1			343
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	1275	1413	1			205
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1303	1252	1			256

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

05	45581	X	45581	-0-	-0-	-0-	44033	3	9	4	Y	1399	1454	1			35
							1539	9									
06	35100	X	18630	-0-	-16470	-0-	17967	3	30	4	Y	575	556	1			54
							633	9									
07	36964	X	36964	-0-	-0-	-0-	34607	3	41	4	Y	2105	1909	1			250
							2316	9									
08	43338	X	38964	-0-	-4374	-0-	36482	3	16	4	Y	2242	2013	1			479
							2466	9									
09	41940	X	10574	-0-	-31366	-0-	9956	3	10	4	Y	553	954	1			78
							608	9									
10	0		14488	-0-	14488	14488	13623	3	7	4	Y	780	752	1			106
							858	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	7625	-0-	-4279	-0-	5137	3	82	4	Y	2187	2147	1			382
							2406	9									
06	11670	X	2980	-0-	-8690	-0-	1289	3	174	4	Y	1379	1454	1			307
							1517	9									
07	12059	X	8583	-0-	-3476	-0-	6030	3	100	4	Y	2230	2307	1			230
							2453	9									
08	12059	X	10838	-0-	-1221	-0-	8293	3	102	4	Y	2221	2205	1			246
							2443	9									
09	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	12206	3	69	4	Y	3013	2963	1			296
							3314	9									
10	0		13400	-0-	13400	13400	11209	3	67	4	Y	1931	1794	1			433
							2124	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

05	9362	X	8030	-0-	-1332	-0-	7837	3	74	4	Y	108	92	1			16
							119	9									
06	8940	X	5766	-0-	-3174	-0-	5661	3	103	4	Y	2	18	1			-0-
							2	9									
07	10385	X	2998	-0-	-7387	-0-	1587	3	103	4	Y	1189	923	1			266
							1308	9									
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	1219	1317	1			168
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	1612	1631	1			149
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1608	1546	1			211

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

*03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	13998	3	68	4	N	2067	1979	1			495
							2274	9									
*04	13500	X	12564	-0-	-936	-0-	10487	3	80	4	N	1815	1961	1			349
							1997	9									
*05	16523	X	16389	-0-	-134	-0-	13845	3	77	4	N	2243	2120	1			472
							2467	9									
06	15990	X	12762	-0-	-3228	-0-	10983	3	98	4	N	1528	1777	1			223
							1681	9									
07	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	14395	3	97	4	N	2362	2121	1			464
							2598	9									
08	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	14135	3	81	4	N	2144	2282	1			326
							2358	9									
09	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	13481	3	94	4	N	2269	2310	1			285
							2496	9									
10	0		13197	-0-	13197	13197	10978	3	76	4	N	1948	1967	1			266
							2143	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

05	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	14937	3	63	4	Y	3129	3187	1			123
							3442	9									
06	10560	X	9329	-0-	-1231	-0-	6894	3	31	4	Y	2185	2183	1			125
							2404	9									
07	15872	X	9897	-0-	-5975	-0-	7376	3	27	4	Y	2267	2234	1			158
							2494	9									
08	15872	X	8776	-0-	-7096	-0-	6771	3	47	4	Y	1780	1860	1			78
							1958	9									
09	15360	X	6811	-0-	-8549	-0-	4763	3	175	4	Y	1703	1701	1			80
							1873	9									
10	0		9833	-0-	9833	9833	7519	3	6	4	Y	2098	2082	1			96
							2308	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	10260	-0-	10260	37147	25	1	7498	3	N	2337	2232	1			382
						166	4	2571	9							
06	46513 X	9366	-0-	-37147	-0-	61	1	7010	3	N	2046	2232	1			196
						44	4	2251	9							
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	107	1	6010	3	N	1698	1657	1			237
						54	4	1868	9							
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	73	1	6487	3	N	2041	1852	1			426
						50	4	2245	9							
09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	16	1	6070	3	N	1927	2026	1			327
						41	4	2120	9							
10	0	7685	-0-	7685	7685	27	1	5867	3	N	1616	1672	1			271
						13	4	1778	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

05	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	11726	3	44	4	Y	658	725	1			66
						724	9									
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9323	3	547	9	Y	497	521	1			42
07	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7788	3	8	4	Y	93	124	1			11
						102	9									
08	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7820	3	85	4	Y	686	658	1			39
						755	9									
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	9131	3	1376	9	Y	1251	1200	1			90
10	0	10148	-0-	10148	10148	8990	3	1158	9	Y	1053	1044	1			99

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

05	9455 X	8439	-0-	-1016	-0-	6726	3	1	4	N	1556	1677	1			355
						1712	9									
06	8130 X	8071	-0-	-59	-0-	6470	3	3	4	N	1453	1480	1			328
						1598	9									
07	8401 X	8171	-0-	-230	-0-	6538	3	7	4	N	1478	1477	1			329
						1626	9									
08	8432 X	7812	-0-	-620	-0-	6224	3	13	4	N	1432	1476	1			285
						1575	9									
09	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	7454	3	3	4	N	1499	1483	1			301
						1649	9									
10	0	8080	-0-	8080	8080	6551	3	1	4	N	1389	1316	1			374
						1528	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

05	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	11583	3	13	4	Y	864	853	1			101
						950	9									
06	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	10741	3	4	4	Y	509	536	1			74
						560	9									
07	10757 X	9603	-0-	-1154	-0-	9279	3	18	4	Y	278	322	1			30
						306	9									
08	12555 X	9253	-0-	-3302	-0-	8746	3	4	4	Y	457	442	1			45
						503	9									
09	12150 X	9643	-0-	-2507	-0-	8858	3	2	4	Y	712	713	1			44
						783	9									
10	0	9409	-0-	9409	9409	8502	3	20	4	Y	806	763	1			87
						887	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1256	1	5156	3	Y	1271	1051	1			427
							39	4	1398	9							
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1300	1	6298	3	Y	1494	1425	1			496
							34	4	1643	9							
07	4588	X	2908	-0-	-1680	-0-	789	1	1790	3	Y	284	527	1			253
							17	4	312	9							
08	6603	X	3272	-0-	-3331	-0-	323	1	2110	3	Y	705	860	1			98
							63	4	776	9							
09	6390	X	5486	-0-	-904	-0-	513	1	4030	3	Y	811	771	1			138
							51	4	892	9							
10	0		7552	-0-	7552	7552	1012	1	5237	3	Y	1122	1071	1			189
							69	4	1234	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

05	17081	X	16474	-0-	-607	-0-	51	1	14793	3	Y	1415	1404	1			217
							73	4	1557	9							
06	17760	X	11523	-0-	-6237	-0-	72	1	10474	3	Y	729	731	1			215
							175	4	802	9							
07	18352	X	17005	-0-	-1347	-0-	269	1	14651	3	Y	1853	1670	1			398
							47	4	2038	9							
08	18352	X	10233	-0-	-8119	-0-	116	1	8790	3	Y	1189	1315	1			272
							19	4	1308	9							
09	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-					272
10	0		6975	-0-	6975	6975	22	1	6262	3	Y	613	695	1			190
							17	4	674	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

*03	8308	X	6093	-0-	-2215	-0-	4214	3	297	4	N	1438	1462	1			198
							1582	9									
*04	8040	X	6383	-0-	-1657	-0-	4755	3	111	4	N	1379	1248	1			329
							1517	9									
*05	8308	X	1504	-0-	-6804	-0-	1087	3	78	4	N	308	363	1			274
							339	9									
06	5910	X	3831	-0-	-2079	-0-	2952	3	95	4	N	713	839	1			148
							784	9									
07	6603	X	6412	-0-	-191	-0-	5352	3	81	4	N	890	897	1			141
							979	9									
08	6603	X	5222	-0-	-1381	-0-	4471	3	84	4	N	606	536	1			211
							667	9									
09	6390	X	5058	-0-	-1332	-0-	4259	3	104	4	N	632	545	1			298
							695	9									
10	0		5584	-0-	5584	5584	4181	3	93	4	N	1191	1074	1			415
							1310	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7176	-0-	-1256	-0-	5496	3	167	4	N	1375	1279	1			335
							1513	9									
*04	8160	X	8044	-0-	-116	-0-	6260	3	152	4	N	1484	1448	1			371
							1632	9									
*05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	8194	3	105	4	N	1584	1788	1			167
							1742	9									
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	7098	3	100	4	N	1270	1260	1			177
							1397	9									
07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	9860	3	157	4	N	1716	1444	1			449
							1888	9									
08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	9677	3	59	4	N	1719	1777	1			391
							1891	9									
09	9720	X	7485	-0-	-2235	-0-	6347	3	89	4	N	954	1067	1			278
							1049	9									
10	0		8829	-0-	8829	8829	6979	3	50	4	N	1636	1589	1			325
							1800	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	3542	3	3	4	Y	961	1016	1			135
							1057	9									
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	4801	3	695	9	Y	632	719	1			48
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	2886	3	6	4	Y	1216	1145	1			119
							1338	9									
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	3679	3	7	4	Y	1135	1054	1			200
							1249	9									
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	5404	3	21	4	Y	2331	2263	1			268
							2564	9									
10	0		5566	-0-	5566	5566	4146	3	4	4	Y	1287	1399	1			156
							1416	9									

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

05	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	3877	1	5725	3	N	3000	2856	1			478
							3300	9									
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	3453	1	5076	3	N	2266	2327	1			417
							289	4	2493	9							
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2037	1	1393	3	Y	2027	1971	1			473
							8	4	2230	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	596	727	1			342
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1177	913	1			606
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	560	1			342

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	5053	3	2	4	Y	2016	2067	1			284
							2218	9									
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	6546	3	1	4	Y	3019	3071	1			232
							3321	9									
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	4414	3	10	4	Y	1474	1562	1			144
							1621	9									
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	5644	3	10	4	Y	1518	1395	1			267
							1670	9									
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	6628	3	19	4	Y	959	1116	1			110
							1055	9									
10	0		8655	-0-	8655	8655	6335	3	6	4	Y	2104	1959	1			255
							2314	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	8356	-0-	-7361	-0-	6086	3	127	4	N	1948	1771	1			541
							2143	9									
06	13470	X	6841	-0-	-6629	-0-	4552	3	135	4	N	1958	1939	1			560
							2154	9									
07	12121	X	1864	-0-	-10257	-0-	627	3	79	4	Y	1053	1228	1			385
							1158	9									
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1389	1419	1			355
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	2475	2479	1			351
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3400	3221	1			530

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
05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	7163	3	159	4	N	2424	2039	1			743
							2666	9									
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	5871	3	173	4	N	954	1111	1			586
							1049	9									
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	8950	3	224	4	N	2536	2722	1			400
							2790	9									
08	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	6701	3	159	4	N	2070	1840	1			630
							2277	9									
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	5724	3	99	4	N	1193	1292	1			531
							1312	9									
10	0		6544	-0-	6544	6544	5439	3	104	4	N	910	920	1			521
							1001	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
05	10168	X	5849	-0-	-4319	-0-	859	1	4196	3	Y	713	717	1			40
							10	4	784	9							
06	9840	X	8783	-0-	-1057	-0-	989	1	6787	3	Y	914	909	1			45
							2	4	1005	9							
07	10168	X	9142	-0-	-1026	-0-	987	1	6695	3	Y	1326	1254	1			117
							1	4	1459	9							
*08	8990	X	7018	-0-	-1972	-0-	1204	1	4893	3	Y	834	894	1			57
							4	4	917	9							
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	892	898	1			51
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1021	998	1			74

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	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	468	1	4980	3	Y	1275	1285	1			44
							10	4	1403	9							
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	433	1	4141	3	Y	1118	1130	1			32
							10	4	1230	9							
*05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	625	1	6027	3	Y	2158	2080	1			110
							7	4	2374	9							
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	497	1	4544	3	Y	1809	1830	1			89
							2	4	1990	9							
07	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	903	1	6768	3	Y	3352	3185	1			256
							3687	9									
08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1096	1	8192	3	Y	3139	3170	1			225
							2	4	3453	9							
09	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	899	1	6033	3	Y	2330	2343	1			212
							2563	9									
10	0		12470	-0-	12470	12470	1300	1	8765	3	Y	2185	2287	1			110
							1	4	2404	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	2182	1	3348	3	Y	1956	1969	1			51
						40	4	2152	9							
*04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	4835	1	2199	3	Y	1722	1527	1			246
						54	4	1894	9							
*05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	1253	1	3775	3	Y	1270	1413	1			103
						19	4	1397	9							
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	750	1	3761	3	Y	1410	1444	1			69
						12	4	1551	9							
07	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	829	1	4455	3	Y	1434	1433	1			70
						4	4	1577	9							
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	909	1	3935	3	Y	1640	1637	1			73
						8	4	1804	9							
09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	1276	1	4910	3	Y	1341	1275	1			139
						18	4	1475	9							
10	0	7342	-0-	7342	7342	840	1	4864	3	Y	1300	1364	1			75
						208	4	1430	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

*03	10571 X	10169	-0-	-402	-0-	2146	1	5446	3	N	2276	2161	1			366
						73	4	2504	9							
*04	10230 X	9434	-0-	-796	-0-	2302	1	5096	3	N	1834	1958	1			242
						19	4	2017	9							
*05	10571 X	7366	-0-	-3205	-0-	3350	1	1497	3	N	2262	2132	1			372
						31	4	2488	9							
06	9840 X	8537	-0-	-1303	-0-	3020	1	3169	3	N	2110	2121	1			361
						27	4	2321	9							
07	10168 X	10025	-0-	-143	-0-	3661	1	4187	3	N	1949	1939	1			371
						33	4	2144	9							
08	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	3470	1	5125	3	N	1886	1945	1			312
						32	4	2075	9							
09	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	2662	1	5571	3	N	1915	1951	1			276
						23	4	2107	9							
10	0	10102	-0-	10102	10102	1478	1	6429	3	N	1971	1948	1			299
						27	4	2168	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86194						N	-0-				154

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	19437	X	16064	-0-	-3373	-0-	429	1	13178	3	Y	2224	2179	1			99
							11	4	2446	9							
*04	18810	X	9876	-0-	-8934	-0-	367	1	7300	3	Y	2002	1938	1			163
							7	4	2202	9							
*05	18321	X	18317	-0-	-4	-0-	1435	1	14883	3	Y	1765	1755	1			173
							57	4	1942	9							
06	17730	X	8736	-0-	-8994	-0-	548	1	5559	3	Y	2368	2429	1			112
							24	4	2605	9							
07	16058	X	13988	-0-	-2070	-0-	775	1	10530	3	Y	2432	2423	1			121
							8	4	2675	9							
08	18321	X	13034	-0-	-5287	-0-	752	1	9853	3	Y	2194	2157	1			158
							16	4	2413	9							
09	17730	X	6453	-0-	-11277	-0-	773	1	4548	3	Y	926	993	1			91
							113	4	1019	9							
10	0		6205	-0-	6205	6205	217	1	4998	3	Y	889	901	1			79
							12	4	978	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

05	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	229	1	4471	3	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							
06	2760	X	936	-0-	-1824	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	597	1	7749	3	Y	661	510	1			151
							1	4	727	9							
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4373	3	Y	560	605	1			106
							616	9									
09	4560	X	3361	-0-	-1199	-0-	136	1	2620	3	Y	550	535	1			121
							605	9									
10	0		7561	-0-	7561	7561	453	1	6709	3	Y	360	388	1			93
							3	4	396	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

05	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	1363	1	6061	3	Y	1933	2028	1			61
							24	4	2126	9							
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	2407	1	6950	3	Y	2022	1881	1			202
							1	4	2224	9							
07	7843	X	7026	-0-	-817	-0-	1566	1	2647	3	Y	2552	2560	1			194
							6	4	2807	9							
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2101	2246	1			49
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	1657	1619	1			87
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

*03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	94	1	6303	3	N	778	1076	1			150
							42	4	856	9							
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	734	1	4087	3	N	587	356	1			381
							79	4	646	9							
*05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1609	1	5442	3	N	831	1042	1			170
							80	4	914	9							
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1531	1	2819	3	N	413	353	1			230
							60	4	454	9							
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	1585	1	5373	3	N	772	842	1			160
							37	4	849	9							
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	2055	1	6201	3	N	1121	1059	1			222
							40	4	1233	9							
09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	2287	1	7703	3	N	1220	707	1			735
							15	4	1342	9							
10	0		11194	-0-	11194	11194	2379	1	7438	3	N	1238	1604	1			369
							15	4	1362	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
05	DLQ G-10	34351	-0-	34351	122176	2117	1	27352	3	N	4342	4469	1			551
						106	4	4776	9							
06	151661 X	29485	-0-	-122176	-0-	2138	1	23398	3	N	3458	3250	1			759
						145	4	3804	9							
07	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	2512	1	26740	3	N	3306	3587	1			478
						158	4	3637	9							
08	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	2332	1	25564	3	N	3466	3320	1			624
						167	4	3813	9							
09	33444 X	33444	-0-	-0-	-0-	2092	1	27442	3	N	3459	3498	1			585
						105	4	3805	9							
10	0	35821	-0-	35821	35821	1860	1	30128	3	N	3394	3353	1			626
						100	4	3733	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

*03	15779 X	13397	-0-	-2382	-0-	591	1	10401	3	Y	2180	2223	1			171
						7	4	2398	9							
*04	15270 X	12788	-0-	-2482	-0-	4235	1	6795	3	Y	1534	1513	1			192
						71	4	1687	9							
*05	14632 X	10610	-0-	-4022	-0-	1395	1	7489	3	Y	1551	1660	1			83
						20	4	1706	9							
06	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	1090	1	10713	3	Y	2289	2242	1			130
						2	4	2518	9							
07	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	1117	1	11612	3	Y	2496	2421	1			205
						12	4	2746	9							
08	13392 X	12967	-0-	-425	-0-	976	1	9705	3	Y	2072	2179	1			98
						7	4	2279	9							
09	14310 X	14116	-0-	-194	-0-	1056	1	10801	3	Y	2033	1948	1			183
						23	4	2236	9							
10	0	15003	-0-	15003	15003	1189	1	11275	3	Y	2297	2336	1			144
						12	4	2527	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

*03	17205 X	14359	-0-	-2846	-0-	2522	1	9520	3	N	2105	2197	1			287
						1	4	2316	9							
*04	15690 X	14066	-0-	-1624	-0-	3029	1	8240	3	N	2541	2355	1			473
						2	4	2795	9							
*05	16213 X	12808	-0-	-3405	-0-	3107	1	7482	3	N	2015	1947	1			541
						2	4	2217	9							
06	13890 X	10477	-0-	-3413	-0-	2488	1	6186	3	N	1632	1750	1			423
						8	4	1795	9							
07	14539 X	13657	-0-	-882	-0-	2973	1	8467	3	N	2011	2195	1			239
						5	4	2212	9							
08	14539 X	13812	-0-	-727	-0-	2990	1	8435	3	N	2167	2169	1			237
						3	4	2384	9							
09	14070 X	9376	-0-	-4694	-0-	2634	1	5116	3	N	1453	1389	1			301
						28	4	1598	9							
10	0	10594	-0-	10594	10594	2118	1	6240	3	N	2031	2061	1			271
						2	4	2234	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
05	32922	X	23480	-0-	-9442	-0-	2452	1	17147	3	Y	3523	3317	1			366
							6	4	3875	9							
06	26010	X	14543	-0-	-11467	-0-	1570	1	9986	3	Y	2714	2713	1			367
							2	4	2985	9							
07	27001	X	9689	-0-	-17312	-0-	463	1	5607	3	Y	3280	3287	1			360
							11	4	3608	9							
08	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	3330	3491	1			199
09	26130	X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	3478	3531	1			146
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2881	2764	1			263

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9300	X	5354	-0-	-3946	-0-	4129	3	123	4	Y	1002	1066	1			131
							1102	9									
*04	9000	X	6307	-0-	-2693	-0-	4838	3	132	4	Y	1215	1218	1			128
							1337	9									
*05	9300	X	8784	-0-	-516	-0-	7319	3	84	4	Y	1255	1205	1			178
							1381	9									
06	8730	X	7981	-0-	-749	-0-	6231	3	43	4	Y	1552	1450	1			280
							1707	9									
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	8058	3	82	4	Y	1477	1621	1			136
							1625	9									
08	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	7136	3	86	4	Y	1227	1289	1			74
							1350	9									
09	8490	X	6659	-0-	-1831	-0-	5320	3	86	4	Y	1139	1076	1			137
							1253	9									
10	0		6903	-0-	6903	6903	5571	3	116	4	Y	1105	1123	1			119
							1216	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21101					N	5	168	1			229
06	27350	X	6249	-0-	-21101	-0-	670	1	4569	3	N	904	535	1			598
							16	4	994	9							
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	765	1	7175	3	N	871	1236	1			233
							30	4	958	9							
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	718	1	5987	3	N	876	846	1			263
							37	4	964	9							
09	6870	X	5800	-0-	-1070	-0-	634	1	4397	3	N	691	524	1			430
							9	4	760	9							
10	0		8897	-0-	8897	8897	676	1	7287	3	N	831	878	1			383
							20	4	914	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12152	X	8636	-0-	-3516	-0-	6438	3	152	4	Y	1860	1909	1			243
							2046	9									
*04	11760	X	10511	-0-	-1249	-0-	7872	3	248	4	Y	2174	2188	1			229
							2391	9									
*05	12152	X	11991	-0-	-161	-0-	9537	3	101	4	Y	2139	2064	1			304
							2353	9									
06	11070	X	8992	-0-	-2078	-0-	6995	3	53	4	Y	1767	1752	1			319
							1944	9									
07	11439	X	8767	-0-	-2672	-0-	7150	3	48	4	Y	1426	1614	1			131
							1569	9									
08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	9855	3	110	4	Y	1971	1983	1			119
							2168	9									
09	11610	X	10074	-0-	-1536	-0-	8068	3	122	4	Y	1713	1627	1			205
							1884	9									
10	0		8503	-0-	8503	8503	6633	3	122	4	Y	1589	1623	1			171
							1748	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	996	1	7219	3	Y	1924	1877	1			188
							6	4	2116	9							
*04	9900	X	7975	-0-	-1925	-0-	652	1	4965	3	Y	2128	2092	1			224
							17	4	2341	9							
*05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	731	1	6631	3	Y	1922	1973	1			173
							71	4	2114	9							
06	9990	X	6391	-0-	-3599	-0-	442	1	4421	3	Y	1310	1350	1			133
							87	4	1441	9							
07	10323	X	8822	-0-	-1501	-0-	694	1	6869	3	Y	1124	1097	1			160
							23	4	1236	9							
08	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	702	1	6941	3	Y	1315	1261	1			214
							30	4	1447	9							
09	9240	X	8034	-0-	-1206	-0-	686	1	6383	3	Y	845	949	1			110
							35	4	930	9							
10	0		7847	-0-	7847	7847	665	1	5993	3	Y	1051	1011	1			150
							33	4	1156	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1316	1	20	3	Y	749	616	1			133
							17	4	824	9							
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1024	1	168	3	Y	789	744	1			178
							24	4	868	9							
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	811	1	64	3	Y	792	785	1			185
							13	4	871	9							
08	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1063	1	48	3	Y	559	564	1			180
							171	4	615	9							
09	2100	X	1460	-0-	-640	-0-	1099	1	52	3	Y	199	294	1			85
							90	4	219	9							
10	0		2409	-0-	2409	2409	1776	1	319	3	Y	237	258	1			64
							53	4	261	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

05	8525	X	5743	-0-	-2782	-0-	3670	1	432	3	Y	1445	1537	1			256
							51	4	1590	9							
06	7530	X	6821	-0-	-709	-0-	3855	1	1472	3	Y	1269	1239	1			286
							98	4	1396	9							
07	7781	X	6328	-0-	-1453	-0-	3150	1	1826	3	Y	1200	1206	1			280
							32	4	1320	9							
08	7781	X	5736	-0-	-2045	-0-	2977	1	1246	3	Y	1118	1038	1			360
							283	4	1230	9							
09	6810	X	3625	-0-	-3185	-0-	1705	1	609	3	Y	1025	947	1			438
							183	4	1128	9							
10	0		5945	-0-	5945	5945	2828	1	1203	3	Y	1690	1670	1			458
							55	4	1859	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	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	906	1	6639	3	Y	1129	1080	1			110
							5	4	1242	9							
*04	10500	X	7001	-0-	-3499	-0-	700	1	5063	3	Y	1106	1100	1			116
							21	4	1217	9							
*05	10137	X	8743	-0-	-1394	-0-	742	1	6690	3	Y	1125	1140	1			101
							73	4	1238	9							
06	8520	X	7603	-0-	-917	-0-	635	1	5400	3	Y	1068	1060	1			109
							393	4	1175	9							
07	8804	X	8802	-0-	-2	-0-	666	1	6589	3	Y	1386	1297	1			198
							22	4	1525	9							
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	670	1	6685	3	Y	1299	1286	1			211
							33	4	1429	9							
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	791	1	7123	3	Y	1344	1380	1			175
							41	4	1478	9							
10	0		10904	-0-	10904	10904	932	1	8411	3	Y	1377	1356	1			196
							46	4	1515	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

05	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	2102	1	19249	3	Y	1120	1006	1			287
							180	4	1232	9							
06	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	2982	1	17908	3	Y	525	686	1			126
							233	4	578	9							
07	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	2532	1	13976	3	Y	587	548	1			165
							216	4	646	9							
08	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	2729	1	14095	3	Y	1632	1396	1			401
							151	4	1795	9							
09	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	2279	1	14087	3	Y	1435	1432	1			404
							117	4	1579	9							
10	0		12967	-0-	12967	12967	768	1	10716	3	Y	1239	1459	1			184
							120	4	1363	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	34257	X	34257	-0-	-0-	-0-	31033	3	91	4	Y	2848	2836	1			210
							3133	9									
06	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	30170	3	85	4	Y	2772	2695	1			287
							3049	9									
07	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	27660	3	177	4	Y	2679	2681	1			285
							2947	9									
08	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	28788	3	78	4	Y	3992	3896	1			381
							4391	9									
09	31732	X	31732	-0-	-0-	-0-	27678	3	61	4	Y	3630	3529	1			482
							3993	9									
10	0		32661	-0-	32661	32661	28965	3	59	4	Y	3306	3330	1			458
							3637	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	19251	X	14512	-0-	-4739	-0-	1481	1	10825	3	Y	1997	1945	1			195
							9	4	2197	9							
*04	18630	X	11619	-0-	-7011	-0-	1191	1	8846	3	Y	1410	1457	1			148
							31	4	1551	9							
*05	22878	X	15068	-0-	-7810	-0-	1274	1	11495	3	Y	1976	1946	1			178
							125	4	2174	9							
06	22140	X	14651	-0-	-7489	-0-	1216	1	10536	3	Y	1948	1928	1			198
							756	4	2143	9							
07	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	1158	1	11431	3	Y	1859	1792	1			265
							38	4	2045	9							
08	15066	X	14054	-0-	-1012	-0-	1079	1	10831	3	Y	1906	1861	1			310
							47	4	2097	9							
09	14640	X	14406	-0-	-234	-0-	1234	1	11106	3	Y	1820	1893	1			237
							64	4	2002	9							
10	0		13713	-0-	13713	13713	1181	1	10606	3	Y	1698	1693	1			242
							58	4	1868	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

05	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	1719	1	14555	3	Y	2918	2882	1			747
							170	4	3210	9							
06	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	1924	1	11898	3	Y	3307	3262	1			792
							149	4	3638	9							
07	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	2580	1	12931	3	Y	3121	3038	1			875
							225	4	3433	9							
08	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	2656	1	13388	3	Y	2799	2986	1			688
							146	4	3079	9							
09	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	2250	1	13744	3	Y	2616	2568	1			736
							113	4	2878	9							
10	0		17026	-0-	17026	17026	898	1	13381	3	Y	2370	2754	1			352
							140	4	2607	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

05	35650	X	26546	-0-	-9104	-0-	6859	1	16361	3	N	3021	2799	1			531
							3	4	3323	9							
06	34500	X	30365	-0-	-4135	-0-	5304	1	20779	3	N	3891	4111	1			311
							2	4	4280	9							
07	35650	X	24052	-0-	-11598	-0-	3623	1	17031	3	N	3049	2949	1			411
							44	4	3354	9							
08	33356	X	26382	-0-	-6974	-0-	3412	1	19190	3	N	3427	3676	1			162
							10	4	3770	9							
09	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					Y	3687	3368	1			481
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3377	3577	1			281

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

*03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	5940	1	7755	3	Y	2179	2065	1			366
							41	4	2397	9							
*04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	5530	1	9369	3	Y	1758	1868	1			256
							153	4	1934	9							
*05	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	6212	1	8250	3	Y	872	998	1			130
							460	4	959	9							
06	15450	X	14097	-0-	-1353	-0-	3989	1	8959	3	Y	850	848	1			132
							214	4	935	9							
07	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	4747	1	10503	3	Y	1595	1559	1			168
							49	4	1755	9							
08	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	4054	1	10211	3	Y	2106	1708	1			566
							10	4	2317	9							
09	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	2277	1	11588	3	Y	2580	2686	1			460
							4	4	2838	9							
10	0		12701	-0-	12701	12701	2756	1	9622	3	Y	173	606	1			27
							133	4	190	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	9424	X	5463	-0-	-3961	-0-	1607	1	2110	3	Y	1482	1454	1			249
							116	4	1630	9							
*04	9120	X	6679	-0-	-2441	-0-	1359	1	2360	3	Y	2656	2518	1			387
							38	4	2922	9							
*05	9424	X	8145	-0-	-1279	-0-	1537	1	2817	3	Y	3399	3279	1			507
							52	4	3739	9							
06	8880	X	6799	-0-	-2081	-0-	976	1	1982	3	Y	3440	3412	1			535
							57	4	3784	9							
07	9176	X	5754	-0-	-3422	-0-	990	1	2415	3	Y	2118	2430	1			223
							19	4	2330	9							
08	8153	X	690	-0-	-7463	-0-	173	1	410	3	Y	90	289	1			24
							8	4	99	9							
09	7890	X	7234	-0-	-656	-0-	898	1	5422	3	Y	829	705	1			148
							2	4	912	9							
10	0		9451	-0-	9451	9451	2026	1	7267	3	Y	75	211	1			12
							75	4	83	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	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	3500	1	7497	3	Y	2194	2133	1			368
							34	4	2413	9							
*04	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	5105	1	8719	3	Y	1640	1769	1			239
							147	4	1804	9							
*05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	2946	1	6138	3	Y	973	1067	1			145
							102	4	1070	9							
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	3284	1	7773	3	Y	939	938	1			146
							103	4	1033	9							
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	2374	1	6892	3	Y	1257	1271	1			132
							30	4	1383	9							
08	10044	X	6537	-0-	-3507	-0-	1192	1	3984	3	Y	1230	1032	1			330
							8	4	1353	9							
09	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1019	1	6100	3	Y	2392	2296	1			426
							2631	9									
10	0		8808	-0-	8808	8808	755	1	3453	3	Y	4149	3926	1			649
							36	4	4564	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	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	33728	3	11	4	Y	1809	1741	1			177
							1990	9									
*04	30180	X	30141	-0-	-39	-0-	28447	3	3	4	Y	1537	1586	1			128
							1691	9									
*05	38464	X	38464	-0-	-0-	-0-	36585	3	34	4	Y	1677	1669	1			136
							1845	9									
06	30360	X	11991	-0-	-18369	-0-	11072	3	36	4	Y	803	863	1			76
							883	9									
07	31372	X	18083	-0-	-13289	-0-	16495	3	25	4	Y	1421	1319	1			178
							1563	9									
08	31372	X	24521	-0-	-6851	-0-	22557	3	14	4	Y	1773	1761	1			190
							1950	9									
09	30360	X	26478	-0-	-3882	-0-	23878	3	6	4	Y	2358	2323	1			225
							2594	9									
10	0		30458	-0-	30458	30458	27626	3	12	4	Y	2564	2448	1			341
							2820	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	37975	X	26712	-0-	-11263	-0-	3777	1	18786	3	N	3743	3550	1			373
							32	4	4117	9							
*04	36750	X	20097	-0-	-16653	-0-	3424	1	12948	3	N	3364	3348	1			389
							25	4	3700	9							
*05	37975	X	25832	-0-	-12143	-0-	4309	1	17145	3	N	3978	3901	1			466
							2	4	4376	9							
06	25860	X	21786	-0-	-4074	-0-	4182	1	14427	3	N	2880	2934	1			412
							9	4	3168	9							
07	26722	X	22213	-0-	-4509	-0-	4317	1	13951	3	N	3586	3342	1			656
							3945	9									
08	26722	X	23533	-0-	-3189	-0-	4455	1	15596	3	N	3162	3524	1			294
							4	4	3478	9							
09	24990	X	21347	-0-	-3643	-0-	3229	1	14871	3	N	2946	2902	1			338
							6	4	3241	9							
10	0		18667	-0-	18667	18667	4351	1	11147	3	N	2881	2821	1			398
							3169	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

05	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	504	1	18247	3	Y	11183	10345	1			930
							12301	9									
06	47369	X	47369	-0-	-0-	-0-	784	1	28332	3	Y	16589	16741	1			778
							5	4	18248	9							
07	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	691	1	23311	3	Y	2359	3069	1			68
							6	4	2595	9							
08	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	400	1	15792	3	Y	2679	2583	1			164
							2	4	2947	9							
09	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	395	1	14561	3	Y	2620	2590	1			194
							1	4	2882	9							
10	0		18093	-0-	18093	18093	460	1	15158	3	Y	2243	2308	1			129
							8	4	2467	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

05	30008	X	20276	-0-	-9732	-0-	545	1	19727	3	Y	4	32	1			-0-
							4	9									
06	26220	X	22147	-0-	-4073	-0-	583	1	21126	3	Y	395	376	1			19
							3	4	435	9							
07	27094	X	19383	-0-	-7711	-0-	606	1	17331	3	Y	1310	1291	1			38
							5	4	1441	9							
08	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	489	1	19516	3	Y	1364	1319	1			83
							1	4	1500	9							
09	22140	X	20635	-0-	-1505	-0-	497	1	18365	3	Y	1611	1575	1			119
							1	4	1772	9							
10	0		17993	-0-	17993	17993	476	1	16443	3	Y	970	1033	1			56
							7	4	1067	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

05	26567	X	8679	-0-	-17888	-0-	284	1	8378	3	Y	15	205	1			1
							17	9									
06	23640	X	15486	-0-	-8154	-0-	395	1	14572	3	Y	470	449	1			22
							2	4	517	9							
07	24428	X	16087	-0-	-8341	-0-	317	1	13599	3	Y	1971	1937	1			56
							3	4	2168	9							
08	23219	X	21586	-0-	-1633	-0-	463	1	18297	3	Y	2566	2465	1			157
							3	4	2823	9							
09	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	553	1	20466	3	Y	2262	2251	1			168
							1	4	2488	9							
10	0		22206	-0-	22206	22206	579	1	18982	3	Y	2396	2426	1			138
							9	4	2636	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	38533	X	9408	-0-	-29125	-0-	771	1	7251	3	N	999	555	1			624
							287	4	1099	9							
06	36326	X	36326	-0-	-0-	-0-	3363	1	26432	3	N	4589	4898	1			315
							1483	4	5048	9							
07	36177	X	35232	-0-	-945	-0-	3915	1	26809	3	N	3705	3784	1			236
							432	4	4076	9							
08	36177	X	23592	-0-	-12585	-0-	3698	1	16156	3	N	2867	2993	1			110
							584	4	3154	9							
09	36330	X	-0-	-0-	-36330	-0-					Y	3833	3522	1			421
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4055	4026	1			450

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

*03	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	1136	1	19168	3	N	2910	2839	1			533
							163	4	3201	9							
*04	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	1832	1	16734	3	N	1756	1966	1			323
							104	4	1932	9							
*05	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	2621	1	14951	3	N	1997	2122	1			198
							72	4	2197	9							
06	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	2918	1	12112	3	N	2060	2065	1			193
							82	4	2266	9							
07	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	3056	1	12448	3	N	2149	2089	1			253
							48	4	2364	9							
08	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	2904	1	11160	3	N	2056	1941	1			368
							50	4	2262	9							
09	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	2936	1	10952	3	N	2405	2479	1			294
							33	4	2646	9							
10	0		16425	-0-	16425	16425	2906	1	11060	3	N	2163	2132	1			325
							80	4	2379	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

*03	63643	X	56115	-0-	-7528	-0-	1647	1	45792	3	Y	7827	8978	1			367
							66	4	8610	9							
*04	77478	X	77478	-0-	-0-	-0-	1338	1	66691	3	Y	8534	8403	1			498
							62	4	9387	9							
*05	65193	X	63927	-0-	-1266	-0-	1592	1	53441	3	Y	7996	7705	1			789
							98	4	8796	9							
06	63090	X	50270	-0-	-12820	-0-	1798	1	39286	3	Y	8348	8559	1			578
							3	4	9183	9							
07	68944	X	55770	-0-	-13174	-0-	1832	1	47194	3	Y	6131	6474	1			235
							6744	9									
08	68944	X	58473	-0-	-10471	-0-	1720	1	46787	3	Y	9060	8959	1			336
							9966	9									
*09	66720	X	47186	-0-	-19534	-0-	1865	1	38464	3	Y	6234	6171	1			399
							6857	9									
10	0		9769	-0-	9769	9769	8	1	7865	3	Y	1724	1950	1			173
							1896	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

05	24180	X	13129	-0-	-11051	-0-	721	1	11855	3	Y	464	610	1			67
							43	4	510	9							
06	23400	X	13850	-0-	-9550	-0-	937	1	12452	3	Y	379	414	1			32
							44	4	417	9							
07	24180	X	12310	-0-	-11870	-0-	825	1	10980	3	Y	416	387	1			61
							47	4	458	9							
08	24180	X	12685	-0-	-11495	-0-	825	1	11259	3	Y	504	490	1			75
							47	4	554	9							
09	20310	X	12105	-0-	-8205	-0-	621	1	10364	3	Y	1002	936	1			141
							18	4	1102	9							
10	0		14862	-0-	14862	14862	791	1	13694	3	Y	329	423	1			47
							15	4	362	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27962	X	23334	-0-	-4628	-0-	648	1	19090	3	Y	3244	3096	1			152
							28	4	3568	9							
*04	41699	X	41699	-0-	-0-	-0-	791	1	38361	3	Y	2292	2310	1			134
							26	4	2521	9							
*05	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	800	1	24735	3	Y	2531	2415	1			250
							35	4	2784	9							
06	22590	X	21055	-0-	-1535	-0-	706	1	17398	3	Y	2680	2744	1			186
							3	4	2948	9							
07	42222	X	29406	-0-	-12816	-0-	703	1	18022	3	Y	9710	9524	1			372
							10681	9									
08	42222	X	15985	-0-	-26237	-0-	502	1	13826	3	Y	1506	1822	1			56
							1657	9									
09	40860	X	3624	-0-	-37236	-0-	124	1	3092	3	Y	371	403	1			24
							408	9									
10	0		23073	-0-	23073	23073	59	1	19474	3	Y	3218	2919	1			323
							3540	9									

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
05	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	2214	1	18473	3	Y	3265	2964	1			698
							36	4	3592	9							
06	20850	X	19123	-0-	-1727	-0-	1940	1	15085	3	Y	1877	2158	1			417
							33	4	2065	9							
07	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	1980	1	17268	3	Y	2524	2590	1			351
							18	4	2776	9							
08	24211	X	19518	-0-	-4693	-0-	1334	1	15657	3	Y	2291	2229	1			413
							7	4	2520	9							
09	23430	X	18719	-0-	-4711	-0-	538	1	15635	3	Y	2306	2335	1			384
							9	4	2537	9							
10	0		17230	-0-	17230	17230	1149	1	13698	3	Y	2151	2015	1			520
							17	4	2366	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
05	29605	X	27659	-0-	-1946	-0-	2627	1	22245	3	Y	2494	2348	1			533
							44	4	2743	9							
06	28650	X	19896	-0-	-8754	-0-	1879	1	16113	3	Y	1700	1855	1			378
							34	4	1870	9							
07	29605	X	25832	-0-	-3773	-0-	2350	1	21229	3	Y	2029	2125	1			282
							21	4	2232	9							
08	29605	X	21434	-0-	-8171	-0-	1421	1	18043	3	Y	1782	1743	1			321
							10	4	1960	9							
09	26970	X	25231	-0-	-1739	-0-	711	1	22358	3	Y	1953	1949	1			325
							14	4	2148	9							
10	0		22413	-0-	22413	22413	1440	1	18969	3	Y	1803	1692	1			436
							21	4	1983	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
05	40176	X	39999	-0-	-177	-0-	2193	1	33331	3	Y	3962	3584	1			569
							117	4	4358	9							
06	39696	X	39696	-0-	-0-	-0-	2420	1	31963	3	Y	4731	4897	1			403
							109	4	5204	9							
07	38446	X	38446	-0-	-0-	-0-	2469	1	31816	3	Y	3579	3458	1			524
							224	4	3937	9							
08	39990	X	37203	-0-	-2787	-0-	2427	1	32020	3	Y	2386	2554	1			356
							131	4	2625	9							
09	39690	X	36984	-0-	-2706	-0-	2090	1	32853	3	Y	1805	1906	1			255
							55	4	1986	9							
10	0		45994	-0-	45994	45994	2207	1	38022	3	Y	5203	4709	1			749
							42	4	5723	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	28187	-0-	-5355	-0-	2434	1	22295	3	Y	3052	3198	1			237
							101	4	3357	9							
06	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	3087	1	25439	3	Y	3741	3635	1			343
							107	4	4115	9							
07	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	3332	1	26674	3	Y	4253	4152	1			444
							108	4	4678	9							
08	33542	X	31860	-0-	-1682	-0-	3087	1	25119	3	Y	3212	3430	1			226
							121	4	3533	9							
09	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	3109	1	26804	3	Y	3370	3321	1			275
							61	4	3707	9							
10	0		31340	-0-	31340	31340	2442	1	25504	3	Y	3005	2983	1			297
							88	4	3306	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	2207	1	18554	3	Y	3490	2940	1			746
							36	4	3839	9							
06	23130	X	21052	-0-	-2078	-0-	2114	1	16531	3	Y	2156	2423	1			479
							35	4	2372	9							
07	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	2229	1	19040	3	Y	2940	3010	1			409
							20	4	3234	9							
08	23901	X	21170	-0-	-2731	-0-	1410	1	16871	3	Y	2619	2556	1			472
							8	4	2881	9							
09	23130	X	23049	-0-	-81	-0-	611	1	19174	3	Y	2955	2935	1			492
							13	4	3251	9							
10	0		21677	-0-	21677	21677	1584	1	17205	3	Y	2605	2467	1			630
							22	4	2866	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	37850	X	37850	-0-	-0-	-0-	3801	1	28646	3	N	4905	4660	1			544
							7	4	5396	9							
*04	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	7215	1	21648	3	N	4200	4267	1			477
							5	4	4620	9							
*05	30445	X	30445	-0-	-0-	-0-	8525	1	18289	3	N	3293	3195	1			575
							9	4	3622	9							
06	36630	X	30755	-0-	-5875	-0-	9180	1	17619	3	N	3587	3717	1			445
							10	4	3946	9							
07	37851	X	22979	-0-	-14872	-0-	7895	1	12419	3	N	2420	2464	1			401
							3	4	2662	9							
08	37851	X	31096	-0-	-6755	-0-	7688	1	19533	3	N	3521	3689	1			233
							2	4	3873	9							
*09	33480	X	24672	-0-	-8808	-0-	7166	1	14522	3	N	2699	2668	1			264
							15	4	2969	9							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	26010	-0-	-3130	-0-	2246	1	20586	3	Y	2802	2979	1			218
							96	4	3082	9							
06	30930	X	30930	-0-	-0-	-0-	2928	1	24068	3	Y	3484	3382	1			320
							102	4	3832	9							
07	31984	X	31984	-0-	-0-	-0-	3168	1	25551	3	Y	2874	2894	1			300
							104	4	3161	9							
08	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	2981	1	23954	3	Y	3105	3186	1			219
							118	4	3416	9							
09	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	2846	1	24508	3	Y	3276	3228	1			267
							56	4	3604	9							
10	0		27500	-0-	27500	27500	2116	1	22830	3	Y	2248	2293	1			222
							81	4	2473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411 X	12691	-0-	-17720	-0-	10483	3	22	4	Y	1987	1709	1			450
						2186	9									
06	28380 X	19650	-0-	-8730	-0-	16976	3	26	4	Y	2407	2518	1			339
						2648	9									
07	29326 X	23551	-0-	-5775	-0-	21034	3	2517	9	Y	2288	2389	1			238
08	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	23902	3	2	4	Y	2350	2244	1			344
						2585	9									
09	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	28235	3	3135	9	Y	2850	2947	1			247
10	0	30816	-0-	30816	30816	27652	3	36	4	Y	2844	2734	1			357
						3128	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	1022	1	16143	3	Y	3823	4147	1			549
						56	4	4205	9							
06	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1238	1	16371	3	Y	3449	3704	1			294
						56	4	3794	9							
07	23405 X	20404	-0-	-3001	-0-	1190	1	15968	3	Y	2885	2756	1			423
						72	4	3174	9							
08	23405 X	18943	-0-	-4462	-0-	923	1	13794	3	Y	3786	3644	1			565
						61	4	4165	9							
09	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	1051	1	17499	3	Y	4478	4411	1			632
						29	4	4926	9							
10	0	23268	-0-	23268	23268	1152	1	19892	3	Y	2002	2346	1			288
						22	4	2202	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911 X	5585	-0-	-9326	-0-	1541	1	3018	3	N	927	1247	1			119
						6	4	1020	9							
06	16140 X	6054	-0-	-10086	-0-	1358	1	3530	3	N	1047	903	1			263
						14	4	1152	9							
07	20119 X	12142	-0-	-7977	-0-	2116	1	7659	3	N	2149	1990	1			422
						3	4	2364	9							
08	20119 X	8151	-0-	-11968	-0-	2756	1	3964	3	N	1301	1404	1			319
						1431	9									
09	19470 X	10643	-0-	-8827	-0-	2081	1	6885	3	N	1502	1407	1			414
						25	4	1652	9							
10	0	10214	-0-	10214	10214	2661	1	6023	3	N	1362	1278	1			498
						32	4	1498	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	44796 X	44796	-0-	-0-	-0-	2842	1	34139	3	N	7054	7054	1			415
						56	4	7759	9							
*04	40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	3395	1	28956	3	N	7260	6884	1			791
						59	4	7986	9							
*05	49910 X	49910	-0-	-0-	-0-	4229	1	36497	3	N	8299	8829	1			261
						55	4	9129	9							
06	35470 X	35470	-0-	-0-	-0-	2945	1	26195	3	N	5572	5833	1			-0-
						201	4	6129	9							
07	25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	2204	1	18936	3	N	3607	3078	1			529
						399	4	3968	9							
08	54287 X	54287	-0-	-0-	-0-	3237	1	41829	3	N	8197	7650	1			1076
						204	4	9017	9							
09	54850 X	54850	-0-	-0-	-0-	44384	3	171	4	N	9359	9941	1			494
						10295	9									
10	0	51320	-0-	51320	51320	41522	3	208	4	N	8718	8619	1			593
						9590	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45632	X	24873	-0-	-20759	-0-	2695	1	18461	3	Y	3342	3559	1			105
							41	4	3676	9							
06	44160	X	8100	-0-	-36060	-0-	1317	1	5758	3	Y	930	942	1			93
							2	4	1023	9							
07	45632	X	15049	-0-	-30583	-0-	1832	1	7189	3	Y	5475	5152	1			416
							5	4	6023	9							
08	42284	X	-0-	-0-	-42284	-0-					Y	7128	7379	1			165
09	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					Y	5190	5081	1			274
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274

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	52080	X	45375	-0-	-6705	-0-	2188	1	36646	3	Y	5886	5925	1			90
							66	4	6475	9							
*04	32940	X	6134	-0-	-26806	-0-	373	1	4780	3	Y	882	953	1			19
							11	4	970	9							
*05	43400	X	28630	-0-	-14770	-0-	1363	1	22090	3	Y	4705	4651	1			73
							1	4	5176	9							
06	52581	X	52581	-0-	-0-	-0-	2705	1	39575	3	Y	9275	9117	1			231
							98	4	10203	9							
07	48484	X	48484	-0-	-0-	-0-	2230	1	39188	3	Y	6399	6434	1			196
							27	4	7039	9							
08	45384	X	43362	-0-	-2022	-0-	2498	1	34116	3	Y	5956	6031	1			121
							196	4	6552	9							
09	51270	X	42221	-0-	-9049	-0-	35848	3	37	4	Y	5760	5697	1			184
							6336	9									
10	0		64234	-0-	64234	64234	54953	3	73	4	Y	8371	8407	1			148
							9208	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78430	X	67602	-0-	-10828	-0-	4183	1	55222	3	N	7233	7003	1			915
							241	4	7956	9							
06	67170	X	51110	-0-	-16060	-0-	4054	1	40922	3	N	5276	5887	1			304
							330	4	5804	9							
07	77484	X	77484	-0-	-0-	-0-	6008	1	62583	3	N	7852	7511	1			645
							256	4	8637	9							
08	72974	X	61785	-0-	-11189	-0-	4171	1	50884	3	N	5844	5479	1			1010
							302	4	6428	9							
09	70620	X	28378	-0-	-42242	-0-	1937	1	24116	3	N	1991	2212	1			789
							135	4	2190	9							
10	0		68044	-0-	68044	68044	3956	1	57163	3	N	6046	6317	1			518
							274	4	6651	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46982	X	46982	-0-	-0-	-0-	5091	1	32933	3	N	8077	7541	1			948
							73	4	8885	9							
06	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	4731	1	27452	3	N	6371	6600	1			719
							81	4	7008	9							
07	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	4267	1	26563	3	N	5979	6142	1			556
							83	4	6577	9							
08	0	W	34884	-0-	34884	34884	4046	1	24481	3	N	5721	5739	1			538
							64	4	6293	9							
09	0	W	36132	-0-	36132	71016	4122	1	25224	3	N	6035	6060	1			513
							147	4	6639	9							
10	0		12872	-0-	12872	83888	1321	1	8987	3	N	2302	2500	1			315
							32	4	2532	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37138	X	32498	-0-	-4640	-0-	3561	1	23733	3	N	4564	4594	1			393
							184	4	5020	9							
06	35940	X	29443	-0-	-6497	-0-	3331	1	21549	3	N	4006	3923	1			476
							156	4	4407	9							
07	37138	X	29253	-0-	-7885	-0-	2973	1	21407	3	N	4203	4415	1			264
							250	4	4623	9							
08	34162	X	26795	-0-	-7367	-0-	2791	1	19611	3	N	3846	3530	1			580
							162	4	4231	9							
09	33060	X	27027	-0-	-6033	-0-	2916	1	19931	3	N	3692	4014	1			258
							119	4	4061	9							
10	0		27083	-0-	27083	27083	4578	1	18302	3	N	3697	3488	1			467
							136	4	4067	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

05	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	40	1			27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

*03	90675	X	74627	-0-	-16048	-0-	2686	1	57992	3	Y	12597	12821	1			587
							92	4	13857	9							
*04	87750	X	77392	-0-	-10358	-0-	2049	1	59170	3	Y	14614	14838	1			363
							98	4	16075	9							
*05	90675	X	65223	-0-	-25452	-0-	1810	1	51384	3	Y	10809	10509	1			663
							139	4	11890	9							
06	87750	X	66635	-0-	-21115	-0-	1995	1	53386	3	Y	9733	9810	1			586
							548	4	10706	9							
07	90675	X	68543	-0-	-22132	-0-	2022	1	58959	3	Y	6512	6616	1			482
							399	4	7163	9							
08	85622	X	84023	-0-	-1599	-0-	2249	1	66598	3	Y	13668	13598	1			552
							141	4	15035	9							
09	82860	X	73659	-0-	-9201	-0-	2049	1	59745	3	Y	10587	10410	1			729
							219	4	11646	9							
10	0		85710	-0-	85710	85710	2040	1	69803	3	Y	12372	12621	1			480
							258	4	13609	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

05	41850	X	19880	-0-	-21970	-0-	18974	3	1	4	Y	823	1336	1			21
							905	9									
06	40500	X	33867	-0-	-6633	-0-	32755	3	66	4	Y	951	883	1			89
							1046	9									
07	41850	X	34981	-0-	-6869	-0-	32636	3	33	4	Y	2102	1942	1			249
							2312	9									
08	41850	X	23251	-0-	-18599	-0-	22465	3	14	4	Y	702	801	1			150
							772	9									
09	34050	X	24797	-0-	-9253	-0-	23811	3	23	4	Y	875	901	1			124
							963	9									
10	0		20217	-0-	20217	20217	18831	3	12	4	Y	1249	1203	1			170
							1374	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
05	DLQ G-10	25400	-0-	25400	96057	1497	1	20544	3	N	2856	2837	1			386
						217	4	3142	9							
06	120860 X	24803	-0-	-96057	-0-	1877	1	19805	3	N	2641	2799	1			228
						216	4	2905	9							
07	33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	3646	1	26370	3	N	2964	2791	1			401
						247	4	3260	9							
08	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	3385	1	20480	3	N	2447	2469	1			379
						207	4	2692	9							
09	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	3396	1	19934	3	N	2517	2657	1			239
						175	4	2769	9							
10	0	28012	-0-	28012	28012	3425	1	21427	3	N	2747	2500	1			486
						138	4	3022	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

*03	23343 X	17720	-0-	-5623	-0-	1623	1	13059	3	Y	2755	2741	1			269
						7	4	3031	9							
*04	22590 X	16293	-0-	-6297	-0-	1485	1	12141	3	Y	2383	2401	1			251
						46	4	2621	9							
*05	22599 X	17802	-0-	-4797	-0-	1325	1	13558	3	Y	2548	2570	1			229
						116	4	2803	9							
06	19410 X	15761	-0-	-3649	-0-	1065	1	11341	3	Y	2473	2450	1			252
						635	4	2720	9							
07	20057 X	18592	-0-	-1465	-0-	1208	1	14753	3	Y	2355	2271	1			336
						40	4	2591	9							
08	17794 X	17589	-0-	-205	-0-	1114	1	13578	3	Y	2593	2507	1			422
						45	4	2852	9							
09	17220 X	15236	-0-	-1984	-0-	1123	1	11614	3	Y	2219	2352	1			289
						58	4	2441	9							
10	0	17366	-0-	17366	17366	1307	1	13106	3	Y	2625	2540	1			374
						65	4	2888	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

*03	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1025	1	7849	3	Y	583	619	1			60
						6	4	641	9							
*04	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	2240	1	9814	3	Y	369	392	1			37
						16	4	406	9							
*05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1106	1	5268	3	Y	1070	934	1			173
						11	4	1177	9							
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1539	1	5809	3	Y	1826	1578	1			421
						8	4	2009	9							
07	10571 X	10058	-0-	-513	-0-	1504	1	7462	3	Y	986	1330	1			77
						7	4	1085	9							
08	10571 X	2850	-0-	-7721	-0-	586	1	2041	3	Y	189	230	1			36
						15	4	208	9							
09	10230 X	115	-0-	-10115	-0-	32	1	48	3	Y	31	63	1			4
						1	4	34	9							
10	0	12253	-0-	12253	12253	767	1	9719	3	Y	1572	1364	1			212
						38	4	1729	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	32147	X	30862	-0-	-1285	-0-	2163	1	20916	3	Y	7071	6734	1			724
							5	4	7778	9							
*04	30630	X	23921	-0-	-6709	-0-	2924	1	14809	3	Y	5618	5777	1			565
							8	4	6180	9							
*05	31651	X	30151	-0-	-1500	-0-	3954	1	21163	3	Y	4550	4380	1			735
							29	4	5005	9							
06	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	4427	1	22345	3	Y	3056	3086	1			705
							33	4	3362	9							
07	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	4381	1	26800	3	Y	4576	4925	1			356
							14	4	5034	9							
08	30876	X	10836	-0-	-20040	-0-	1404	1	7612	3	Y	1626	1670	1			312
							31	4	1789	9							
09	30180	X	23476	-0-	-6704	-0-	2153	1	17733	3	Y	3202	3128	1			386
							68	4	3522	9							
10	0		28042	-0-	28042	28042	1409	1	22482	3	Y	3740	3622	1			504
							37	4	4114	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21514	X	15589	-0-	-5925	-0-	1411	1	12909	3	Y	1147	1251	1			117
							7	4	1262	9							
*04	20820	X	12684	-0-	-8136	-0-	2014	1	9250	3	Y	1280	1268	1			129
							12	4	1408	9							
*05	21514	X	18768	-0-	-2746	-0-	2715	1	13203	3	Y	2567	2281	1			415
							26	4	2824	9							
06	18060	X	12133	-0-	-5927	-0-	1487	1	8360	3	Y	2069	2007	1			477
							10	4	2276	9							
07	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	2931	1	14672	3	Y	2651	2922	1			206
							14	4	2916	9							
08	18755	X	5769	-0-	-12986	-0-	789	1	4420	3	Y	497	608	1			95
							13	4	547	9							
09	18150	X	16213	-0-	-1937	-0-	1441	1	12479	3	Y	2037	1886	1			246
							52	4	2241	9							
10	0		19718	-0-	19718	19718	1141	1	15532	3	Y	2747	2623	1			370
							23	4	3022	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42191	X	40676	-0-	-1515	-0-	2622	1	32877	3	Y	4701	4780	1			462
							6	4	5171	9							
06	48210	X	39498	-0-	-8712	-0-	3749	1	30979	3	Y	4316	4485	1			293
							22	4	4748	9							
07	49817	X	33344	-0-	-16473	-0-	3255	1	27026	3	Y	2760	2842	1			211
							27	4	3036	9							
08	49817	X	37509	-0-	-12308	-0-	2476	1	30578	3	Y	4014	3839	1			386
							40	4	4415	9							
09	44640	X	39510	-0-	-5130	-0-	2285	1	31588	3	Y	5109	5137	1			358
							17	4	5620	9							
10	0		36238	-0-	36238	36238	1345	1	30229	3	Y	4221	4288	1			291
							21	4	4643	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	38993	-0-	38993	172091	4778	1	29945	3	N	3775	3716	1			718
						117	4	4153	9							
06	213187 X	41096	-0-	-172091	-0-	5711	1	30689	3	N	4178	4441	1			455
						100	4	4596	9							
07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	7171	1	35409	3	N	4276	4237	1			494
						131	4	4704	9							
08	38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	5203	1	29040	3	N	4028	3841	1			681
						217	4	4431	9							
09	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	4223	1	32935	3	N	3860	3863	1			678
						226	4	4246	9							
10	0	47563	-0-	47563	47563	5398	1	37547	3	N	4015	4040	1			653
						201	4	4417	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

*03	39029 X	9653	-0-	-29376	-0-	7335	1	1761	3	Y	156	441	1			70
						385	4	172	9							
*04	27420 X	12046	-0-	-15374	-0-	7927	1	2755	3	Y	1051	655	1			466
						208	4	1156	9							
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	137					603
06	9330 X	1394	-0-	-7936	-0-	815	1	216	3	Y	246	223	1			626
						92	4	271	9							
07	12462 X	10156	-0-	-2306	-0-	1602	1	7237	3	Y	956	1388	1			194
						265	4	1052	9							
08	12462 X	7659	-0-	-4803	-0-	832	1	4794	3	Y	1641	922	1			913
						228	4	1805	9							
09	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	1092	1	19628	3	Y	4087	4208	1			792
						324	4	4496	9							
10	0	17739	-0-	17739	17739	1264	1	12766	3	Y	3221	3429	1			584
						166	4	3543	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

05	90990 X	90990	-0-	-0-	-0-	6113	1	76333	3	Y	7754	7599	1			762
						15	4	8529	9							
06	83010 X	72135	-0-	-10875	-0-	4906	1	59984	3	Y	6537	6856	1			443
						54	4	7191	9							
07	85777 X	68698	-0-	-17079	-0-	4991	1	56296	3	Y	6683	6614	1			512
						60	4	7351	9							
08	88040 X	86595	-0-	-1445	-0-	5631	1	72239	3	Y	7901	7653	1			760
						34	4	8691	9							
09	88106 X	88106	-0-	-0-	-0-	5433	1	74592	3	Y	7308	7556	1			512
						42	4	8039	9							
10	0	75021	-0-	75021	75021	2773	1	65743	3	Y	5875	5983	1			404
						42	4	6463	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

05	DLQ G-10	27784	-0-	27784	226271	2266	1	22094	3	N	2660	3363	1			324
						498	4	2926	9							
06	300365 X	74094	-0-	-226271	-0-	3689	1	61544	3	N	7780	7426	1			678
						303	4	8558	9							
07	74107 X	74107	-0-	-0-	-0-	5621	1	60562	3	N	6908	6918	1			668
						325	4	7599	9							
08	65255 X	24184	-0-	-41071	-0-	3707	1	17197	3	N	2911	2770	1			809
						78	4	3202	9							
09	79600 X	79600	-0-	-0-	-0-	4156	1	67394	3	N	7103	6864	1			1048
						237	4	7813	9							
10	0	77710	-0-	77710	77710	6392	1	64554	3	N	6052	6552	1			548
						107	4	6657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	5971	1	39910	3	Y	10253	10268	1			1047
							288	4	11278	9							
06	54419	X	54419	-0-	-0-	-0-	3602	1	38200	3	Y	11402	11538	1			911
							75	4	12542	9							
07	51615	X	8462	-0-	-43153	-0-	1034	1	3581	3	Y	3477	4174	1			214
							22	4	3825	9							
08	51615	X	-0-	-0-	-51615	-0-					Y	7117	6446	1			885
09	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-					Y	2139	2942	1			82
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11187	11011	1			258

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	44237	X	33575	-0-	-10662	-0-	29732	3	15	4	Y	3480	3418	1			341
							3828	9									
*04	40590	X	30443	-0-	-10147	-0-	26478	3	5	4	Y	3600	3641	1			300
							3960	9									
*05	44237	X	31039	-0-	-13198	-0-	27131	3	44	4	Y	3513	3528	1			285
							3864	9									
06	42810	X	32802	-0-	-10008	-0-	30009	3	127	4	Y	2424	2479	1			230
							2666	9									
07	35309	X	31480	-0-	-3829	-0-	29067	3	96	4	Y	2106	2073	1			263
							2317	9									
08	36276	X	36276	-0-	-0-	-0-	33773	3	21	4	Y	2256	2278	1			241
							2482	9									
09	32790	X	28660	-0-	-4130	-0-	26217	3	8	4	Y	2214	2244	1			211
							2435	9									
10	0		28191	-0-	28191	28191	25913	3	17	4	Y	2055	1993	1			273
							2261	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
05	70060	X	68320	-0-	-1740	-0-	3327	1	53070	3	N	10439	10431	1			278
							440	4	11483	9							
06	82710	X	51557	-0-	-31153	-0-	1627	1	39538	3	N	7609	7787	1			100
							2022	4	8370	9							
07	85467	X	69241	-0-	-16226	-0-	2999	1	54233	3	N	10166	9545	1			721
							826	4	11183	9							
08	92830	X	92830	-0-	-0-	-0-	3872	1	72611	3	N	14359	14132	1			948
							552	4	15795	9							
09	103737	X	103737	-0-	-0-	-0-	4074	1	83322	3	N	14438	14826	1			560
							459	4	15882	9							
10	0		107611	-0-	107611	107611	3679	1	88316	3	N	13675	13699	1			536
							573	4	15043	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	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	2395	1	9505	3	Y	1957	1890	1			658
							4	4	2153	9							
*04	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	4859	1	14631	3	Y	3186	3501	1			343
							6	4	3505	9							
*05	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	4830	1	15139	3	Y	2829	2868	1			304
							9	4	3112	9							
06	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	4703	1	13469	3	Y	2009	1974	1			339
							42	4	2210	9							
07	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	5471	1	15610	3	Y	2236	2259	1			316
							35	4	2460	9							
08	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	5297	1	14783	3	Y	2638	2678	1			276
							42	4	2902	9							
09	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	4250	1	15988	3	Y	2480	2405	1			351
							47	4	2728	9							
10	0		18996	-0-	18996	18996	2947	1	13507	3	Y	2273	2301	1			323
							42	4	2500	9							

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	4061	X	1297	-0-	-2764	-0-	848	1	357	3	Y	27	69	1			12
							62	4	30	9							
*04	3930	X	1229	-0-	-2701	-0-	1072	1	108	3	Y	9	17	1			4
							39	4	10	9							
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	136					140
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1195	1	287	3	Y	3	52	1			91
							90	4	3	9							
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	1475	1	5711	3	Y	773	707	1			157
							321	4	850	9							
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	836	1	4674	3	Y	302	291	1			168
							236	4	332	9							
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	1091	1	18034	3	Y	1975	1760	1			383
							308	4	2173	9							
10	0		20950	-0-	20950	20950	2412	1	16059	3	Y	1956	1984	1			355
							327	4	2152	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
*11	48285	X	48285	-0-	-0-	-0-	32220	3	14	4	Y	14592	14253	1			1175
							16051	9									
12	51215	X	51215	-0-	-0-	-0-	34941	3	288	4	Y	14533	14252	1			1456
							15986	9									
01	50440	X	50440	-0-	-0-	-0-	36873	3	126	4	Y	12219	13249	1			426
							13441	9									
02	39456	X	39456	-0-	-0-	-0-	24267	3	153	4	Y	13669	13246	1			849
							15036	9									
*03	39137	X	39137	-0-	-0-	-0-	25264	3	232	4	Y	12401	12670	1			580
							13641	9									
*04	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	27411	3	16	4	Y	12812	12897	1			495
							14093	9									
*05	35810	X	35810	-0-	-0-	-0-	24608	3	218	4	Y	9985	9879	1			601
							10984	9									
06	32001	X	32001	-0-	-0-	-0-	20367	3	430	4	Y	10185	9850	1			936
							11204	9									
07	26443	X	19550	-0-	-6893	-0-	7564	3	293	4	Y	10630	10737	1			829
							11693	9									
08	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	12206	12353	1			682
09	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	9215	9494	1			403
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8784	8446	1			741

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	9765	X	1423	-0-	-8342	-0-	73	1	28	3	Y	1197	952	1			539
							5	4	1317	9							
*04	9450	X	505	-0-	-8945	-0-	241	1	34	3	Y	202	651	1			90
							8	4	222	9							
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	136					226
06	2400	X	842	-0-	-1558	-0-	543	1	105	3	Y	113	84	1			255
							70	4	124	9							
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	506	1	2316	3	Y	540	685	1			110
							84	4	594	9							
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	337	1	2479	3	Y	352	266	1			196
							102	4	387	9							
09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	682	1	12597	3	Y	1822	1665	1			353
							189	4	2004	9							
10	0		14481	-0-	14481	14481	1161	1	11542	3	Y	1449	1539	1			263
							184	4	1594	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16213	X	5480	-0-	-10733	-0-	2715	1	1831	3	Y	809	910	1			272
							44	4	890	9							
*04	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	4935	1	14034	3	Y	4334	4139	1			467
							7	4	4767	9							
*05	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	5224	1	16401	3	Y	3674	3746	1			395
							10	4	4041	9							
06	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	3910	1	11772	3	Y	3586	3375	1			606
							60	4	3945	9							
07	24056	X	23370	-0-	-686	-0-	4650	1	14272	3	Y	4019	4057	1			568
							27	4	4421	9							
08	25668	X	22683	-0-	-2985	-0-	4824	1	14321	3	Y	3186	3421	1			333
							33	4	3505	9							
09	24840	X	22310	-0-	-2530	-0-	3873	1	14886	3	Y	3192	3073	1			452
							40	4	3511	9							
10	0		18518	-0-	18518	18518	2482	1	13116	3	Y	2630	2708	1			374
							27	4	2893	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

05	52527	X	52527	-0-	-0-	-0-	43085	3	6	4	Y	8578	8657	1			278
							9436	9									
06	52560	X	52560	-0-	-0-	-0-	43600	3	70	4	Y	8082	7999	1			361
							8890	9									
07	50902	X	14125	-0-	-36777	-0-	7859	3	153	4	Y	5557	5763	1			155
							6113	9									
08	50902	X	-0-	-0-	-50902	-0-					Y	2976	2789	1			342
09	49260	X	-0-	-0-	-49260	-0-					Y	8646	8672	1			316
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6262	6304	1			274

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	3828	1	29561	3	Y	3527	3585	1			199
							17	4	3880	9							
06	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	4113	1	32043	3	Y	3741	3756	1			184
							6	4	4115	9							
07	43718	X	43718	-0-	-0-	-0-	5010	1	34715	3	Y	3625	3490	1			319
							5	4	3988	9							
*08	32998	X	32998	-0-	-0-	-0-	3878	1	25498	3	Y	3273	3368	1			224
							22	4	3600	9							
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	3887	3888	1			223
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4705	4586	1			342

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43493	X	27506	-0-	-15987	-0-	2046	1	19302	3	Y	5593	5362	1			582
							6	4	6152	9							
06	42090	X	21671	-0-	-20419	-0-	1765	1	15628	3	Y	3885	3942	1			525
							4	4	4274	9							
07	43493	X	12865	-0-	-30628	-0-	617	1	6961	3	Y	4797	4795	1			527
							10	4	5277	9							
08	37727	X	-0-	-0-	-37727	-0-					Y	5711	5897	1			341
09	36510	X	-0-	-0-	-36510	-0-					Y	4650	4795	1			196
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5160	4885	1			471

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

05	67952	X	56685	-0-	-11267	-0-	46759	3	1	4	N	9023	9221	1			472
							9925	9									
06	55260	X	47608	-0-	-7652	-0-	38844	3	7	4	N	7961	7963	1			470
							8757	9									
07	60605	X	51569	-0-	-9036	-0-	42831	3	2	4	N	7942	8037	1			375
							8736	9									
08	60605	X	44925	-0-	-15680	-0-	36504	3	27	4	N	7631	7165	1			841
							8394	9									
09	58650	X	52958	-0-	-5692	-0-	43602	3	52	4	N	8458	8928	1			371
							9304	9									
10	0		44540	-0-	44540	44540	37057	3	94	4	N	6717	6735	1			353
							7389	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

*03	22878	X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-					432
*04	22140	X	360	-0-	-21780	-0-	55	3	305	4	Y	-0-	144	1			288
05	21483	X	204	-0-	-21279	-0-	19	3	102	4	Y	75	135	1			228
							83	9									
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					228
07	1333	X	100	-0-	-1233	-0-	7	3	84	4	Y	8					236
							9	9									
08	1333	X	136	-0-	-1197	-0-	11	3	124	4	Y	1					237
							1	9									
09	360	X	122	-0-	-238	-0-	1	3	86	4	Y	32					269
							35	9									
10	0		1175	-0-	1175	1175	905	3	105	4	Y	150	288	1			131
							165	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6138	X	936	-0-	-5202	-0-	790	3	146	4	Y	-0-					125
*04	5940	X	1478	-0-	-4462	-0-	760	3	709	4	Y	8	42	1			91
							9	9									
*05	3658	X	637	-0-	-3021	-0-	288	3	211	4	Y	125	43	1			173
							138	9									
06	900	X	406	-0-	-494	-0-	264	3	142	4	Y	-0-					173
07	1519	X	243	-0-	-1276	-0-	131	3	103	4	Y	8					181
							9	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3132	3	177	4	Y	1					182
							1	9									
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4682	3	93	4	Y	31					213
							34	9									
10	0		2242	-0-	2242	2242	1888	3	65	4	Y	263	247	1			229
							289	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

05	68262	X	37971	-0-	-30291	-0-	31897	3	116	4	Y	5416	5376	1			285
							5958	9									
06	62790	X	49885	-0-	-12905	-0-	42143	3	40	4	Y	7002	6727	1			560
							7702	9									
07	57536	X	16	-0-	-57520	-0-	7	3	1	4	Y	7	566	1			1
							8	9									
08	56265	X	20418	-0-	-35847	-0-	16343	3	36	4	Y	3672	3197	1			476
							4039	9									
09	54450	X	37616	-0-	-16834	-0-	30474	3	52	4	Y	6445	6535	1			386
							7090	9									
10	0		82096	-0-	82096	82096	66712	3	214	4	Y	13791	13537	1			640
							15170	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

05	60264	X	41929	-0-	-18335	-0-	33376	3	129	4	Y	7658	7583	1			403
							8424	9									
06	58320	X	8033	-0-	-50287	-0-	5945	3	11	4	Y	1888	2140	1			151
							2077	9									
07	63891	X	27075	-0-	-36816	-0-	20728	3	49	4	Y	5725	5201	1			675
							6298	9									
08	63891	X	36996	-0-	-26895	-0-	28831	3	25	4	Y	7400	7116	1			959
							8140	9									
09	61830	X	28230	-0-	-33600	-0-	22863	3	26	4	Y	4855	5523	1			291
							5341	9									
10	0		39313	-0-	39313	39313	31778	3	75	4	Y	6782	6758	1			315
							7460	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

05	19096	X	3233	-0-	-15863	-0-	644	1	1819	3	Y	678	775	1			74
							24	4	746	9							
06	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	2590	1	12645	3	Y	5739	5415	1			398
							15	4	6313	9							
07	21235	X	10017	-0-	-11218	-0-	2483	1	3655	3	Y	3497	3591	1			304
							32	4	3847	9							
08	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	4359	4423	1			240
09	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	4227	4120	1			347
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2993	3158	1			182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96007	X	45523	-0-	-50484	-0-	36699	3	463	4	N	7601	7419	1			506
							8361	9									
06	87090	X	39908	-0-	-47182	-0-	30586	3	1684	4	N	6944	7039	1			411
							7638	9									
07	89993	X	4846	-0-	-85147	-0-	3506	3	151	4	N	1081	1236	1			256
							1189	9									
08	89993	X	28931	-0-	-61062	-0-	23582	3	40	4	N	4826	4823	1			259
							5309	9									
09	45060	X	-0-	-0-	-45060	-0-					Y	5804	5491	1			572
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12926	12793	1			705

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

*03	65503	X	49560	-0-	-15943	-0-	2347	1	42180	3	Y	4549	4614	1			357
							29	4	5004	9							
*04	52230	X	4616	-0-	-47614	-0-	697	1	3345	3	Y	518	810	1			65
							4	4	570	9							
*05	53971	X	49266	-0-	-4705	-0-	4214	1	40571	3	Y	3985	3836	1			214
							97	4	4384	9							
06	53367	X	53367	-0-	-0-	-0-	4567	1	44463	3	Y	3937	3927	1			224
							6	4	4331	9							
07	56971	X	56971	-0-	-0-	-0-	4589	1	48109	3	Y	3839	3748	1			315
							50	4	4223	9							
08	54255	X	54255	-0-	-0-	-0-	4561	1	45689	3	Y	3613	3757	1			171
							31	4	3974	9							
09	58683	X	58683	-0-	-0-	-0-	4829	1	49358	3	Y	3999	3810	1			360
							97	4	4399	9							
10	0		53532	-0-	53532	53532	4380	1	44943	3	Y	3785	3907	1			238
							45	4	4164	9							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

05	81344	X	67784	-0-	-13560	-0-	53126	3	349	4	Y	13008	13177	1			512
							14309	9									
06	56460	X	56418	-0-	-42	-0-	44258	3	185	4	Y	10886	10776	1			622
							11975	9									
07	70990	X	56040	-0-	-14950	-0-	44981	3	129	4	Y	9936	9865	1			693
							10930	9									
08	70990	X	48747	-0-	-22243	-0-	38168	3	238	4	Y	9401	9682	1			412
							10341	9									
09	68700	X	33012	-0-	-35688	-0-	25561	3	121	4	Y	6664	6763	1			313
							7330	9									
10	0		60857	-0-	60857	60857	49067	3	30	4	Y	10691	10516	1			488
							11760	9									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

*03	62703	X	62703	-0-	-0-	-0-	1549	1	55001	3	Y	5545	5446	1			248
							53	4	6100	9							
*04	63056	X	63056	-0-	-0-	-0-	2722	1	54626	3	Y	5119	4950	1			417
							77	4	5631	9							
*05	67115	X	43720	-0-	-23395	-0-	2497	1	36353	3	Y	4302	4297	1			422
							138	4	4732	9							
06	64950	X	54305	-0-	-10645	-0-	4492	1	46212	3	Y	3217	3487	1			152
							62	4	3539	9							
07	67115	X	64508	-0-	-2607	-0-	4116	1	56012	3	Y	3941	3897	1			196
							45	4	4335	9							
08	65162	X	60765	-0-	-4397	-0-	3994	1	52080	3	Y	4172	4067	1			301
							102	4	4589	9							
09	63060	X	49165	-0-	-13895	-0-	3839	1	41596	3	Y	3123	3116	1			308
							295	4	3435	9							
10	0		53303	-0-	53303	53303	2416	1	46445	3	Y	3973	3926	1			355
							72	4	4370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	47353	X	47353	-0-	-0-	-0-	43689	3	1	4	Y	3330	3291	1			306
							3663	9									
*04	40860	X	33055	-0-	-7805	-0-	31804	3	10	4	Y	1128	1256	1			178
							1241	9									
*05	45105	X	27112	-0-	-17993	-0-	25259	3	1	4	Y	1684	1499	1			363
							1852	9									
06	45840	X	25280	-0-	-20560	-0-	23408	3	31	4	Y	1674	1766	1			271
							1841	9									
07	47368	X	28777	-0-	-18591	-0-	26595	3	11	4	Y	1974	1885	1			360
							2171	9									
08	47368	X	37973	-0-	-9395	-0-	35448	3	6	4	Y	2290	2271	1			379
							2519	9									
09	33060	X	32012	-0-	-1048	-0-	30253	3	20	4	Y	1581	1706	1			254
							1739	9									
10	0		184	-0-	184	184	156	3	28	9	Y	25	273	1			6

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	27690	3	6020	9	Y	5473	5453	1			503
*04	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	24891	3	9	4	Y	6714	6158	1			1059
							7385	9									
*05	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	32870	3	1	4	Y	3331	3672	1			718
							3664	9									
06	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	33384	3	44	4	Y	3022	3252	1			488
							3324	9									
07	34286	X	33697	-0-	-589	-0-	30789	3	11	4	Y	2634	2641	1			481
							2897	9									
08	42424	X	42424	-0-	-0-	-0-	39040	3	8	4	Y	3069	3043	1			507
							3376	9									
09	36750	X	27586	-0-	-9164	-0-	25178	3	18	4	Y	2173	2331	1			349
							2390	9									
10	0		38058	-0-	38058	38058	36727	3	56	4	Y	1159	1234	1			274
							1275	9									

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

*03	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	30671	3	3054	9	Y	2776	2876	1			255
*04	29730	X	24242	-0-	-5488	-0-	22574	3	8	4	Y	1509	1526	1			238
							1660	9									
*05	30380	X	28680	-0-	-1700	-0-	24284	3	1	4	Y	3995	3372	1			861
							4395	9									
06	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	31038	3	45	4	Y	4062	4267	1			656
							4468	9									
07	33728	X	32226	-0-	-1502	-0-	28223	3	4003	9	Y	3639	3631	1			664
08	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	33832	3	4	4	Y	4348	4293	1			719
							4783	9									
09	35550	X	35356	-0-	-194	-0-	30932	3	21	4	Y	4003	4079	1			643
							4403	9									
10	0		39898	-0-	39898	39898	34904	3	65	4	Y	4481	4066	1			1058
							4929	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61117 X	61117	-0-	-0-	-0-	56301	3	227	4	Y	4172	4056	1			417
						4589	9									
06	64297 X	64297	-0-	-0-	-0-	59267	3	2	4	Y	4571	4605	1			383
						5028	9									
07	56823 X	51513	-0-	-5310	-0-	47521	3	11	4	Y	3619	3560	1			442
						3981	9									
08	61132 X	52743	-0-	-8389	-0-	48642	3	421	4	Y	3345	3598	1			189
						3680	9									
09	64290 X	62020	-0-	-2270	-0-	58434	3	3	4	Y	3257	3211	1			235
						3583	9									
10	0	58508	-0-	58508	58508	54996	3	2	4	Y	3191	3127	1			299
						3510	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52285 X	52285	-0-	-0-	-0-	49616	3	56	4	Y	2375	2361	1			277
						2613	9									
06	50004 X	50004	-0-	-0-	-0-	47540	3	20	4	Y	2222	2176	1			323
						2444	9									
07	48050 X	44499	-0-	-3551	-0-	42307	3	82	4	Y	1918	2035	1			206
						2110	9									
08	52297 X	45759	-0-	-6538	-0-	41672	3	20	4	Y	3697	3539	1			364
						4067	9									
09	50610 X	45764	-0-	-4846	-0-	42095	3	11	4	Y	3325	3484	1			205
						3658	9									
10	0	42388	-0-	42388	42388	39383	3	59	4	Y	2678	2594	1			289
						2946	9									

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57130 X	57130	-0-	-0-	-0-	181	1	52585	3	Y	3804	3994	1			147
						180	4	4184	9							
06	48090 X	22784	-0-	-25306	-0-	263	1	20296	3	Y	1948	1856	1			239
						82	4	2143	9							
07	55118 X	41293	-0-	-13825	-0-	639	1	37376	3	Y	2785	2895	1			129
						214	4	3064	9							
08	57133 X	43702	-0-	-13431	-0-	433	1	39883	3	Y	2801	2700	1			230
						305	4	3081	9							
09	55290 X	42726	-0-	-12564	-0-	104	1	39529	3	Y	2722	2701	1			251
						99	4	2994	9							
10	0	46117	-0-	46117	46117	194	1	42642	3	Y	2920	2720	1			451
						69	4	3212	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	92342 X	92342	-0-	-0-	-0-	3435	1	83680	3	Y	4649	4840	1			217
						113	4	5114	9							
*04	129747 X	129747	-0-	-0-	-0-	4023	1	116631	3	Y	8096	8112	1			201
						187	4	8906	9							
*05	89468 X	89468	-0-	-0-	-0-	2850	1	79770	3	Y	6015	5847	1			369
						231	4	6617	9							
06	85050 X	72355	-0-	-12695	-0-	2257	1	65754	3	Y	3503	3661	1			211
						491	4	3853	9							
07	115704 X	115704	-0-	-0-	-0-	3531	1	102178	3	Y	8524	8104	1			631
						619	4	9376	9							
08	115545 X	115545	-0-	-0-	-0-	3482	1	104732	3	Y	6453	6823	1			261
						233	4	7098	9							
09	116829 X	116829	-0-	-0-	-0-	3684	1	106928	3	Y	5376	5267	1			370
						303	4	5914	9							
10	0	120071	-0-	120071	120071	3215	1	110050	3	Y	5839	5983	1			226
						383	4	6423	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	179	1	52172	3	Y	3121	3128	0			33
							166	4	3433	9							
06	39570	X	37036	-0-	-2534	-0-	145	1	31148	3	Y	5152	5150	0			35
							76	4	5667	9							
07	52142	X	20674	-0-	-31468	-0-	275	1	17677	3	Y	2424	2430	0			29
							56	4	2666	9							
08	55955	X	51263	-0-	-4692	-0-	539	1	45802	3	Y	4339	4323	0			45
							149	4	4773	9							
09	54150	X	52677	-0-	-1473	-0-	128	1	49665	3	Y	2547	2570	0			22
							82	4	2802	9							
10	0		66529	-0-	66529	66529	292	1	63847	3	Y	2110	2103	0			29
							69	4	2321	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	37885	-0-	-7158	-0-	124	1	36042	3	Y	1458	1455	0			16
							115	4	1604	9							
06	41970	X	21389	-0-	-20581	-0-	97	1	20903	3	Y	307	321	0			2
							51	4	338	9							
07	43338	X	28096	-0-	-15242	-0-	414	1	26422	3	Y	1071	1060	0			13
							82	4	1178	9							
08	47045	X	47045	-0-	-0-	-0-	517	1	44507	3	Y	1505	1502	0			16
							365	4	1656	9							
09	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	116	1	45668	3	Y	1784	1784	0			16
							76	4	1962	9							
10	0		54890	-0-	54890	54890	240	1	53301	3	Y	1174	1174	0			16
							58	4	1291	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60977	X	58653	-0-	-2324	-0-	166	1	48420	3	Y	9011	8920	0			96
							155	4	9912	9							
06	56910	X	27675	-0-	-29235	-0-	120	1	26675	3	Y	742	833	0			5
							64	4	816	9							
07	58807	X	23910	-0-	-34897	-0-	326	1	21121	3	Y	2178	2157	0			26
							67	4	2396	9							
08	58807	X	52440	-0-	-6367	-0-	541	1	46164	3	Y	4866	4841	0			51
							382	4	5353	9							
09	56760	X	52122	-0-	-4638	-0-	124	1	48235	3	Y	3348	3369	0			30
							80	4	3683	9							
10	0		60462	-0-	60462	60462	253	1	55333	3	Y	4379	4350	0			59
							59	4	4817	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
05	53661	X	37314	-0-	-16347	-0-	119	1	31702	3	Y	4889	4890	0			52
							115	4	5378	9							
06	51930	X	2426	-0-	-49504	-0-	18	1	1623	3	Y	709	756	0			5
							5	4	780	9							
07	51119	X	20481	-0-	-30638	-0-	261	1	16667	3	Y	3183	3150	0			38
							52	4	3501	9							
08	49662	X	46304	-0-	-3358	-0-	431	1	38791	3	Y	6309	6281	0			66
							142	4	6940	9							
09	47670	X	36197	-0-	-11473	-0-	71	1	28699	3	Y	6704	6711	0			59
							53	4	7374	9							
10	0		55336	-0-	55336	55336	199	1	43528	3	Y	10511	10428	0			142
							47	4	11562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45508	X	42158	-0-	-3350	-0-	137	1	39955	3	Y	1764	1758	0			19
							126	4	1940	9							
06	43830	X	24507	-0-	-19323	-0-	112	1	24062	3	Y	248	265	0			2
							60	4	273	9							
07	45012	X	16499	-0-	-28513	-0-	236	1	14961	3	Y	1139	1127	0			14
							49	4	1253	9							
08	43214	X	8630	-0-	-34584	-0-	127	1	7929	3	Y	507	516	0			5
							16	4	558	9							
09	40860	X	-0-	-0-	-40860	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	0		52669	-0-	52669	52669	224	1	48390	3	Y	3639	3590	0			49
							52	4	4003	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

*03	26218	X	26218	-0-	-0-	-0-	20205	3	4	4	N	5463	5373	1			1303
							6009	9									
*04	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	20627	3	5976	9	N	5433	5700	1			1036
*05	30752	X	22255	-0-	-8497	-0-	16996	3	114	4	N	4677	4784	1			929
							5145	9									
06	29760	X	19716	-0-	-10044	-0-	14991	3	98	4	N	4206	4059	1			1076
							4627	9									
07	30752	X	18982	-0-	-11770	-0-	14609	3	80	4	N	3903	4085	1			894
							4293	9									
08	27497	X	14701	-0-	-12796	-0-	11157	3	142	4	N	3093	2835	1			1152
							3402	9									
09	26610	X	17699	-0-	-8911	-0-	13559	3	47	4	N	3721	3897	1			976
							4093	9									
10	0		14462	-0-	14462	14462	10709	3	97	4	N	3324	3635	1			665
							3656	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

05	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	160	1	46522	3	Y	13330	13202	0			142
							148	4	14663	9							
06	45780	X	44694	-0-	-1086	-0-	337	1	39599	3	Y	4216	4329	0			29
							120	4	4638	9							
07	46066	X	44847	-0-	-1219	-0-	668	1	39368	3	Y	4250	4228	0			51
							136	4	4675	9							
08	61504	X	33784	-0-	-27720	-0-	332	1	29796	3	Y	3210	3227	0			34
							125	4	3531	9							
09	59520	X	39085	-0-	-20435	-0-	93	1	34971	3	Y	3603	3605	0			32
							58	4	3963	9							
10	0		58518	-0-	58518	58518	237	1	51954	3	Y	5701	5656	0			77
							56	4	6271	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

05	62093	X	53242	-0-	-8851	-0-	167	1	48495	3	Y	4024	4015	0			43
							154	4	4426	9							
06	60090	X	28326	-0-	-31764	-0-	126	1	27363	3	Y	700	738	0			5
							67	4	770	9							
07	62093	X	29554	-0-	-32539	-0-	416	1	27011	3	Y	1857	1840	0			22
							84	4	2043	9							
08	58776	X	37524	-0-	-21252	-0-	404	1	34105	3	Y	2559	2554	0			27
							200	4	2815	9							
09	51510	X	17390	-0-	-34120	-0-	39	1	15321	3	Y	1818	1829	0			16
							30	4	2000	9							
10	0		20859	-0-	20859	20859	74	1	18675	3	Y	1899	1889	0			26
							21	4	2089	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53382	X	53184	-0-	-198	-0-	154	1	44915	3	Y	7248	7239	0			77
							142	4	7973	9							
06	55740	X	28018	-0-	-27722	-0-	116	1	25867	3	Y	1793	1858	0			12
							63	4	1972	9							
07	57598	X	25707	-0-	-31891	-0-	339	1	21582	3	Y	3381	3352	0			41
							67	4	3719	9							
08	57598	X	7873	-0-	-49725	-0-	73	1	6350	3	Y	1296	1323	0			14
							24	4	1426	9							
09	51480	X	9447	-0-	-42033	-0-	18	1	6911	3	Y	2279	2273	0			20
							11	4	2507	9							
10	0		41344	-0-	41344	41344	125	1	24704	3	Y	14986	14803	0			203
							30	4	16485	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
05	52297	X	28028	-0-	-24269	-0-	86	1	23009	3	Y	4406	4408	0			47
							86	4	4847	9							
06	46200	X	40642	-0-	-5558	-0-	395	1	37171	3	Y	2681	2710	0			18
							127	4	2949	9							
07	60872	X	60872	-0-	-0-	-0-	891	1	52110	3	Y	6993	6927	0			84
							179	4	7692	9							
08	47740	X	16075	-0-	-31665	-0-	244	1	13477	3	Y	2110	2172	0			22
							33	4	2321	9							
09	55518	X	55518	-0-	-0-	-0-	124	1	46635	3	Y	7899	7851	0			70
							70	4	8689	9							
10	0		62485	-0-	62485	62485	244	1	53589	3	Y	7813	7777	0			106
							58	4	8594	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53506	X	48308	-0-	-5198	-0-	154	1	45058	3	Y	2686	2683	0			29
							141	4	2955	9							
06	51780	X	43519	-0-	-8261	-0-	349	1	41435	3	Y	1466	1485	0			10
							122	4	1613	9							
07	53506	X	50222	-0-	-3284	-0-	804	1	47051	3	Y	2005	1991	0			24
							161	4	2206	9							
08	50716	X	39854	-0-	-10862	-0-	431	1	37201	3	Y	1928	1932	0			20
							101	4	2121	9							
09	47850	X	10252	-0-	-37598	-0-	24	1	9688	3	Y	474	490	0			4
							19	4	521	9							
10	0		50374	-0-	50374	50374	213	1	46634	3	Y	3160	3121	0			43
							51	4	3476	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
05	51181	X	47027	-0-	-4154	-0-	138	1	40245	3	Y	5926	5914	0			63
							125	4	6519	9							
06	47550	X	41098	-0-	-6452	-0-	320	1	38329	3	Y	2122	2170	0			15
							115	4	2334	9							
07	49135	X	41842	-0-	-7293	-0-	634	1	37218	3	Y	3511	3484	0			42
							128	4	3862	9							
08	47027	X	37521	-0-	-9506	-0-	383	1	33850	3	Y	2859	2871	0			30
							143	4	3145	9							
09	45510	X	35677	-0-	-9833	-0-	82	1	31254	3	Y	3900	3896	0			34
							51	4	4290	9							
10	0		39494	-0-	39494	39494	162	1	35537	3	Y	3415	3403	0			46
							38	4	3757	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80414	X	20628	-0-	-59786	-0-	55	1	17631	3	Y	2636	2702	0			28
							42	4	2900	9							
06	68010	X	34916	-0-	-33094	-0-	267	1	31662	3	Y	2630	2640	0			18
							94	4	2893	9							
07	70277	X	42733	-0-	-27544	-0-	609	1	35744	3	Y	5688	5637	0			69
							123	4	6257	9							
08	47926	X	39522	-0-	-8404	-0-	380	1	33570	3	Y	4966	4983	0			52
							109	4	5463	9							
09	46380	X	35828	-0-	-10552	-0-	81	1	30988	3	Y	4279	4293	0			38
							52	4	4707	9							
10	0		48067	-0-	48067	48067	189	1	41474	3	Y	5781	5741	0			78
							45	4	6359	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
05	79079	X	79079	-0-	-0-	-0-	232	1	66975	3	Y	10599	10570	0			113
							213	4	11659	9							
06	64813	X	64813	-0-	-0-	-0-	536	1	62675	3	Y	1285	1389	0			9
							188	4	1414	9							
07	75547	X	71625	-0-	-3922	-0-	1139	1	67263	3	Y	2719	2695	0			33
							232	4	2991	9							
08	79081	X	67029	-0-	-12052	-0-	734	1	63292	3	Y	2537	2543	0			27
							212	4	2791	9							
09	76530	X	52286	-0-	-24244	-0-	130	1	49959	3	Y	1918	1928	0			17
							87	4	2110	9							
10	0		329	-0-	329	329	1	1	328	3	Y	-0-	17	0			-0-

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
05	39215	X	36454	-0-	-2761	-0-	110	1	32269	3	Y	3612	3576	0			38
							102	4	3973	9							
06	37950	X	9336	-0-	-28614	-0-	21	1	8911	3	Y	353	389	0			2
							16	4	388	9							
07	36983	X	12614	-0-	-24369	-0-	173	1	11174	3	Y	1120	1108	0			14
							35	4	1232	9							
08	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	376	1	33437	3	Y	3258	3238	0			34
							140	4	3584	9							
09	35280	X	32538	-0-	-2742	-0-	74	1	29432	3	Y	2709	2719	0			24
							52	4	2980	9							
10	0		44628	-0-	44628	44628	181	1	40019	3	Y	3986	3956	0			54
							43	4	4385	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
05	58745	X	53878	-0-	-4867	-0-	158	1	45918	3	Y	6961	6946	0			74
							145	4	7657	9							
06	56850	X	46288	-0-	-10562	-0-	372	1	43190	3	Y	2358	2416	0			16
							132	4	2594	9							
07	58745	X	51378	-0-	-7367	-0-	777	1	45688	3	Y	4323	4287	0			52
							158	4	4755	9							
08	56885	X	47016	-0-	-9869	-0-	470	1	42203	3	Y	3821	3833	0			40
							140	4	4203	9							
09	52140	X	43249	-0-	-8891	-0-	104	1	39386	3	Y	3357	3367	0			30
							66	4	3693	9							
10	0		55698	-0-	55698	55698	230	1	50351	3	Y	4603	4571	0			62
							54	4	5063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48856	X	41790	-0-	-7066	-0-	131	1	38220	3	Y	3016	3013	0			32
							121	4	3318	9							
06	45810	X	37430	-0-	-8380	-0-	308	1	35795	3	Y	1107	1131	0			8
							109	4	1218	9							
07	47337	X	29812	-0-	-17525	-0-	476	1	27696	3	Y	1401	1392	0			17
							99	4	1541	9							
08	47275	X	12071	-0-	-35204	-0-	106	1	10899	3	Y	920	927	0			10
							54	4	1012	9							
09	40440	X	1922	-0-	-38518	-0-	5	1	1745	3	Y	154	163	0			1
							3	4	169	9							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	120	0			2

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

*11	53460	X	43025	-0-	-10435	-0-	30571	3	29	4	N	11295	11777	1			677
							12425	9									
*12	55242	X	13755	-0-	-41487	-0-	12730	3	5	4	Y	927	705	1			899
							1020	9									
*01	55242	X	23382	-0-	-31860	-0-	17262	3	137	4	Y	5439	6161	1			177
							5983	9									
*02	40152	X	21	-0-	-40131	-0-	7	3	14	9	Y	13	189	1			1
*03	44454	X	31333	-0-	-13121	-0-	23083	3	187	4	Y	7330	7203	1			128
							8063	9									
*04	45568	X	45568	-0-	-0-	-0-	33153	3	164	4	Y	11137	10777	1			488
							12251	9									
*05	75520	X	75520	-0-	-0-	-0-	55895	3	435	4	Y	17445	17517	1			416
							19190	9									
*06	83521	X	83521	-0-	-0-	-0-	62763	3	141	4	Y	18743	18143	1			1016
							20617	9									
*07	125826	X	125826	-0-	-0-	-0-	105798	3	131	4	Y	18088	18661	1			443
							19897	9									
*08	107877	X	107877	-0-	-0-	-0-	94587	3	108	4	Y	11984	12186	1			241
							13182	9									
*09	85871	X	85871	-0-	-0-	-0-	68737	3	100	4	Y	15485	15111	1			615
							17034	9									
10	0		106484	-0-	106484	106484	87418	3	146	4	Y	17200	17343	1			472
							18920	9									

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

05	75113	X	53078	-0-	-22035	-0-	3649	1	40307	3	Y	7981	7262	1			815
							343	4	8779	9							
06	70221	X	70221	-0-	-0-	-0-	5481	1	58368	3	Y	5689	6049	1			455
							114	4	6258	9							
07	69285	X	30452	-0-	-38833	-0-	5109	1	17161	3	Y	7306	7311	1			450
							145	4	8037	9							
08	59458	X	-0-	-0-	-59458	-0-					Y	5965	5674	1			741
09	70230	X	-0-	-0-	-70230	-0-					Y	2357	3008	1			90
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8350	8248	1			192

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	64294	X	36162	-0-	-28132	-0-	3396	1	27760	3	Y	4491	4684	1			117
							66	4	4940	9							
*04	55500	X	28886	-0-	-26614	-0-	3510	1	21583	3	Y	3416	3044	1			489
							35	4	3758	9							
*05	57815	X	48961	-0-	-8854	-0-	6848	1	36013	3	Y	5462	5507	1			444
							92	4	6008	9							
06	55950	X	44101	-0-	-11849	-0-	5838	1	33082	3	Y	4629	4846	1			227
							89	4	5092	9							
07	53754	X	42753	-0-	-11001	-0-	5606	1	32387	3	Y	4310	4326	1			211
							19	4	4741	9							
08	48949	X	39822	-0-	-9127	-0-	4955	1	29741	3	Y	4603	4610	1			204
							63	4	5063	9							
09	47370	X	44197	-0-	-3173	-0-	5739	1	33281	3	Y	4637	4360	1			481
							76	4	5101	9							
10	0		44961	-0-	44961	44961	5720	1	33163	3	Y	4372	4602	1			251
							1269	4	4809	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

05	84785	X	65464	-0-	-19321	-0-	191	1	55646	3	Y	8591	8573	0			91
							177	4	9450	9							
06	82050	X	57652	-0-	-24398	-0-	452	1	53076	3	Y	3603	3669	0			25
							161	4	3963	9							
07	84785	X	62977	-0-	-21808	-0-	914	1	53540	3	Y	7600	7533	0			92
							163	4	8360	9							
08	69502	X	57319	-0-	-12183	-0-	538	1	49423	3	Y	6555	6578	0			69
							147	4	7211	9							
09	63360	X	58110	-0-	-5250	-0-	130	1	50572	3	Y	6661	6671	0			59
							81	4	7327	9							
10	0		13886	-0-	13886	13886	51	1	11242	3	Y	2348	2375	0			32
							10	4	2583	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

*11	151890	X	129392	-0-	-22498	-0-	114484	3	7	4	Y	13546	13832	1			227
							14901	9									
12	156953	X	102044	-0-	-54909	-0-	90803	3	11241	9	Y	10219	10235	1			211
01	137609	X	61722	-0-	-75887	-0-	53571	3	42	4	Y	7372	7042	1			541
							8109	9									
02	120960	X	107062	-0-	-13898	-0-	93315	3	13747	9	Y	12497	12515	1			523
03	133920	X	85203	-0-	-48717	-0-	74926	3	61	4	Y	9287	9355	1			455
							10216	9									
04	129600	X	83494	-0-	-46106	-0-	74457	3	9037	9	Y	8215	8143	1			527
05	118544	X	42516	-0-	-76028	-0-	39514	3	1	4	Y	2728	3191	1			64
							3001	9									
06	114720	X	97830	-0-	-16890	-0-	86693	3	63	4	Y	10067	9766	1			365
							11074	9									
07	118544	X	21823	-0-	-96721	-0-	14184	3	9	4	Y	6936	6877	1			424
							7630	9									
08	86273	X	-0-	-0-	-86273	-0-					Y	7851	7953	1			322
09	97830	X	-0-	-0-	-97830	-0-					Y	5009	4961	1			370
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3041	3090	1			321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	70260	X	69242	-0-	-1018	-0-	53071	3	3	4	Y	14698	15116	1			247
							16168	9									
12	72602	X	40760	-0-	-31842	-0-	26707	3	14053	9	Y	12775	12759	1			263
01	72602	X	31925	-0-	-40677	-0-	22699	3	11	4	Y	8377	8025	1			615
							9215	9									
02	64708	X	64570	-0-	-138	-0-	53442	3	11128	9	Y	10116	10308	1			423
03	71641	X	30875	-0-	-40766	-0-	23519	3	10	4	Y	6678	6774	1			327
							7346	9									
04	69330	X	43293	-0-	-26037	-0-	30078	3	13215	9	Y	12014	11570	1			771
05	71486	X	51139	-0-	-20347	-0-	39860	3	11279	9	Y	10254	10786	1			239
06	69180	X	26921	-0-	-42259	-0-	19434	3	3	4	Y	6804	6796	1			247
							7484	9									
07	71486	X	3836	-0-	-67650	-0-	1394	3	1	4	Y	2219	2330	1			136
							2441	9									
08	51150	X	-0-	-0-	-51150	-0-					Y	8438	8227	1			347
09	49500	X	-0-	-0-	-49500	-0-					Y	5640	5571	1			416
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2717	2846	1			287

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

*03	109864	X	70816	-0-	-39048	-0-	57980	3	233	4	N	11457	11569	1			665
							12603	9									
*04	106320	X	68467	-0-	-37853	-0-	56012	3	14	4	N	11310	11320	1			655
							12441	9									
*05	107446	X	68422	-0-	-39024	-0-	56028	3	444	4	N	10864	11042	1			477
							11950	9									
06	103980	X	63972	-0-	-40008	-0-	53545	3	262	4	N	9241	9117	1			601
							10165	9									
07	70804	X	20331	-0-	-50473	-0-	12607	3	145	4	N	6890	7222	1			269
							7579	9									
08	70804	X	-0-	-0-	-70804	-0-					N	4404	4255	1			418
09	68460	X	-0-	-0-	-68460	-0-					N	9727	9692	1			453
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11245	10996	1			702

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

*03	88660	X	68095	-0-	-20565	-0-	2765	1	57080	3	Y	7474	7541	1			257
							29	4	8221	9							
*04	82980	X	67551	-0-	-15429	-0-	5231	1	53765	3	Y	7668	7708	1			217
							120	4	8435	9							
*05	79484	X	69076	-0-	-10408	-0-	5436	1	56522	3	Y	6457	6346	1			328
							15	4	7103	9							
06	65910	X	64506	-0-	-1404	-0-	5943	1	52757	3	Y	5230	5301	1			257
							53	4	5753	9							
07	69812	X	65891	-0-	-3921	-0-	5870	1	55816	3	Y	3821	3786	1			292
							2	4	4203	9							
08	69812	X	66718	-0-	-3094	-0-	5967	1	56106	3	Y	4222	4211	1			303
							1	4	4644	9							
09	67560	X	56429	-0-	-11131	-0-	4702	1	47411	3	Y	3861	3813	1			351
							69	4	4247	9							
10	0		50391	-0-	50391	50391	4530	1	42181	3	Y	3343	3526	1			168
							3	4	3677	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209281	X	75617	-0-	-133664	-0-	218	1	63510	3	Y	10624	10590	0			113
							203	4	11686	9							
06	118380	X	64260	-0-	-54120	-0-	507	1	58797	3	Y	4343	4426	0			30
							179	4	4777	9							
07	112964	X	76683	-0-	-36281	-0-	1091	1	64731	3	Y	9669	9582	0			117
							225	4	10636	9							
08	112964	X	51131	-0-	-61833	-0-	619	1	43991	3	Y	5750	5807	0			60
							196	4	6325	9							
09	77307	X	77307	-0-	-0-	-0-	180	1	68548	3	Y	7700	7692	0			68
							109	4	8470	9							
10	0		80810	-0-	80810	80810	326	1	71710	3	Y	7907	7868	0			107
							76	4	8698	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209281	X	75559	-0-	-133722	-0-	216	1	58281	3	Y	15325	15224	0			163
							204	4	16858	9							
06	147210	X	30411	-0-	-116799	-0-	371	1	25443	3	Y	4100	4235	0			28
							87	4	4510	9							
07	152117	X	104229	-0-	-47888	-0-	1668	1	96931	3	Y	4818	4788	0			58
							330	4	5300	9							
08	119536	X	108408	-0-	-11128	-0-	1064	1	97042	3	Y	9064	9027	0			95
							332	4	9970	9							
09	109524	X	109524	-0-	-0-	-0-	263	1	100085	3	Y	8195	8218	0			72
							161	4	9015	9							
10	0		114442	-0-	114442	114442	459	1	100512	3	Y	12149	12057	0			164
							107	4	13364	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163742	X	32835	-0-	-130907	-0-	84	1	27376	3	Y	4826	4868	0			51
							66	4	5309	9							
06	131430	X	77940	-0-	-53490	-0-	580	1	66743	3	Y	9467	9453	0			65
							203	4	10414	9							
07	119939	X	83546	-0-	-36393	-0-	1179	1	69863	3	Y	11150	11080	0			135
							239	4	12265	9							
08	119939	X	78780	-0-	-41159	-0-	737	1	66793	3	Y	10024	10054	0			105
							224	4	11026	9							
09	81810	X	72021	-0-	-9789	-0-	163	1	62184	3	Y	8704	8732	0			77
							100	4	9574	9							
10	0		76158	-0-	76158	76158	294	1	65826	3	Y	9061	9015	0			123
							71	4	9967	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212040	X	106604	-0-	-105436	-0-	312	1	91418	3	Y	13262	13304	0			141
							286	4	14588	9							
06	203370	X	49414	-0-	-153956	-0-	503	1	46032	3	Y	2479	2603	0			17
							152	4	2727	9							
07	141019	X	56602	-0-	-84417	-0-	555	1	36471	3	Y	17673	17477	0			213
							136	4	19440	9							
08	106609	X	80791	-0-	-25818	-0-	724	1	60913	3	Y	17252	17284	0			181
							177	4	18977	9							
09	103170	X	78609	-0-	-24561	-0-	171	1	63649	3	Y	13355	13418	0			118
							98	4	14691	9							
10	0		99468	-0-	99468	99468	386	1	85018	3	Y	12703	12649	0			172
							91	4	13973	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193285	X	94497	-0-	-98788	-0-	271	1	75976	3	Y	16359	16349	0			174
							255	4	17995	9							
06	154140	X	29821	-0-	-124319	-0-	119	1	27559	3	Y	1891	2052	0			13
							63	4	2080	9							
07	148645	X	89265	-0-	-59380	-0-	1240	1	73150	3	Y	13296	13149	0			160
							249	4	14626	9							
08	141577	X	24302	-0-	-117275	-0-	296	1	20403	3	Y	3241	3367	0			34
							38	4	3565	9							
09	120480	X	-0-	-0-	-120480	-0-					Y	58	91	0			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73780	X	51385	-0-	-22395	-0-	161	1	46737	3	Y	3944	3994	0			42
							149	4	4338	9							
06	62850	X	27815	-0-	-35035	-0-	123	1	26597	3	Y	936	972	0			6
							65	4	1030	9							
07	61721	X	30416	-0-	-31305	-0-	436	1	27640	3	Y	2049	2030	0			25
							86	4	2254	9							
08	55955	X	43002	-0-	-12953	-0-	446	1	39229	3	Y	2891	2886	0			30
							147	4	3180	9							
09	54000	X	42512	-0-	-11488	-0-	103	1	39290	3	Y	2779	2784	0			25
							62	4	3057	9							
10	0		49531	-0-	49531	49531	207	1	45542	3	Y	3394	3373	0			46
							49	4	3733	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186000	X	132446	-0-	-53554	-0-	381	1	105728	3	Y	23620	23566	0			251
							355	4	25982	9							
06	153300	X	117201	-0-	-36099	-0-	891	1	107894	3	Y	7348	7549	0			50
							333	4	8083	9							
07	117118	X	41943	-0-	-75175	-0-	560	1	34516	3	Y	6149	6125	0			74
							103	4	6764	9							
08	132432	X	22249	-0-	-110183	-0-	219	1	18789	3	Y	2910	2953	0			31
							40	4	3201	9							
09	128160	X	13517	-0-	-114643	-0-	36	1	11530	3	Y	1760	1775	0			16
							15	4	1936	9							
10	0		89691	-0-	89691	89691	337	1	73956	3	Y	13927	13754	0			189
							78	4	15320	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85064	X	63671	-0-	-21393	-0-	203	1	59107	3	Y	3793	3860	0			40
							189	4	4172	9							
06	76950	X	35671	-0-	-41279	-0-	159	1	34358	3	Y	973	1006	0			7
							84	4	1070	9							
07	79515	X	36846	-0-	-42669	-0-	521	1	33098	3	Y	2840	2813	0			34
							103	4	3124	9							
08	72292	X	69700	-0-	-2592	-0-	689	1	62703	3	Y	5498	5474	0			58
							260	4	6048	9							
09	67650	X	52551	-0-	-15099	-0-	124	1	48676	3	Y	3331	3360	0			29
							87	4	3664	9							
10	0		41536	-0-	41536	41536	172	1	36944	3	Y	3983	3958	0			54
							39	4	4381	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176700	X	58185	-0-	-118515	-0-	139	1	43645	3	Y	12997	12909	0			138
							104	4	14297	9							
06	154200	X	60755	-0-	-93445	-0-	254	1	54529	3	Y	5307	5409	0			36
							134	4	5838	9							
07	144987	X	88569	-0-	-56418	-0-	1119	1	67773	3	Y	17678	17501	0			213
							231	4	19446	9							
08	123194	X	65148	-0-	-58046	-0-	608	1	52629	3	Y	10734	10834	0			113
							104	4	11807	9							
09	60750	X	-0-	-0-	-60750	-0-					Y	-0-	113	0			-0-
10	0		107242	-0-	107242	107242	388	1	85653	3	Y	19186	18926	0			260
							96	4	21105	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W108H RRCID -> 292824 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10385 - 18018

05	SHUT IN		50372	-0-	50372	550982	65	1	26797	3	Y	21323	21905	0			227
							55	4	23455	9							
06	SHUT IN		264534	-0-	264534	815516	1292	1	152075	3	Y	100644	100181	0			690
							459	4	110708	9							
07	SHUT IN		179289	-0-	179289	994805	2300	1	135810	3	Y	37010	37253	0			447
							468	4	40711	9							
08	1081392	X	86587	-0-	-994805	-0-	1058	1	69401	3	Y	14542	14837	0			152
							132	4	15996	9							
09	123480	X	87483	-0-	-35997	-0-	177	1	68928	3	Y	16602	16608	0			146
							116	4	18262	9							
10	127596	X	34620	-0-	-92976	-0-	123	1	27981	3	Y	5901	5967	0			80
							25	4	6491	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W111H RRCID -> 292825 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10249 - 17883

05	SHUT IN		97592	-0-	97592	335544	134	1	51177	3	Y	41977	41795	0			447
							106	4	46175	9							
06	SHUT IN		246782	-0-	246782	582326	1187	1	140209	3	Y	95420	95213	0			654
							424	4	104962	9							
07	SHUT IN		139684	-0-	139684	722010	1727	1	101992	3	Y	32372	32635	0			391
							356	4	35609	9							
*08	873460	X	151450	-0-	-722010	-0-	1391	1	115470	3	Y	31082	31147	0			326
							399	4	34190	9							
*09	80780	X	80780	-0-	-0-	-0-	159	1	64001	3	Y	15004	15198	0			132
							116	4	16504	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	0			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

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	168423	X	NO RPT	-0-	-168423	-0-					N	NO RPT					-0-
09	162990	X	NO RPT	-0-	-162990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	168423	X	NO RPT	-0-	-168423	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

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	115785	X	NO RPT	-0-	-115785	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	115785	X	NO RPT	-0-	-115785	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	70706	-0-	70706	247987	49401	3	371	4	Y	19031	19762	1			331
						20934	9									
*04	SHUT IN	80672	-0-	80672	328659	56171	3	426	4	Y	21886	21258	1			959
						24075	9									
*05	SHUT IN	113741	-0-	113741	442400	83527	3	732	4	Y	26802	27122	1			639
						29482	9									
06	484850 X	42450	-0-	-442400	-0-	31512	3	110	4	Y	9844	9950	1			533
						10828	9									
07	83483 X	47421	-0-	-36062	-0-	27763	3	21	4	Y	17852	17948	1			437
						19637	9									
08	93338 X	93338	-0-	-0-	-0-	63312	3	55	4	Y	27246	27136	1			547
						29971	9									
*09	118844 X	118844	-0-	-0-	-0-	96376	3	141	4	Y	20297	20038	1			806
						22327	9									
*10	99630 X	99630	-0-	-0-	-0-	80278	3	146	4	Y	17460	17787	1			479
						19206	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10043 PERF. N/A

05	SHUT IN	60692	-0-	60692	451664	81	1	32692	3	Y	25321	25668	0			269
						66	4	27853	9							
06	SHUT IN	228527	-0-	228527	680191	1104	1	133576	3	Y	84954	84641	0			582
						398	4	93449	9							
07	SHUT IN	78537	-0-	78537	758728	943	1	58410	3	Y	17234	17608	0			208
						227	4	18957	9							
08	T. A.	159980	-0-	159980	918708	1523	1	126902	3	Y	28260	28172	0			296
						469	4	31086	9							
09	T. A.	92855	-0-	92855	1011563	194	1	76925	3	Y	14179	14350	0			125
						139	4	15597	9							
10	T. A.	22286	-0-	22286	1033849	94	1	19918	3	Y	2048	2145	0			28
						21	4	2253	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

*03	SHUT IN	189796	-0-	189796	471568	9451	1	158177	3	Y	19742	19753	1			302
						452	4	21716	9							
*04	SHUT IN	140692	-0-	140692	612260	11005	1	112222	3	Y	14688	14678	1			312
						1308	4	16157	9							
*05	SHUT IN	111164	-0-	111164	723424	6313	1	93209	3	Y	10493	10642	1			163
						100	4	11542	9							
06	853026 X	129602	-0-	-723424	-0-	7973	1	108602	3	Y	9990	9904	1			249
						2038	4	10989	9							
07	141577 X	120378	-0-	-21199	-0-	6222	1	100808	3	Y	11270	11174	1			345
						951	4	12397	9							
08	141577 X	61455	-0-	-80122	-0-	3467	1	51628	3	Y	5404	5639	1			110
						416	4	5944	9							
09	137010 X	120174	-0-	-16836	-0-	110632	3	170	4	Y	8520	8357	1			273
						9372	9									
10	0	157137	-0-	157137	157137	145243	3	204	4	Y	10627	10712	1			188
						11690	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N WELL #: W114H RRCID -> 293064 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9522 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	146555	-0-	146555	146555	393	1	131900	3	Y	12676	12541	0			135
						318	4	13944	9							
06	SHUT IN	219112	-0-	219112	365667	1579	1	197545	3	Y	17640	17654	0			121
						584	4	19404	9							
07	SHUT IN	187746	-0-	187746	553413	2868	1	169907	3	Y	13080	13043	0			158
						583	4	14388	9							
08	SHUT IN	170327	-0-	170327	723740	2339	1	150818	3	Y	15062	15062	0			158
						602	4	16568	9							
09	SHUT IN	167942	-0-	167942	891682	401	1	155004	3	Y	11159	11219	0			98
						262	4	12275	9							
10	SHUT IN	26324	-0-	26324	918006	109	1	24089	3	Y	1914	1986	0			26
						21	4	2105	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9981 - 17409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	209618	-0-	209618	209618	631	1	189815	3	Y	16997	16816	0			181
						475	4	18697	9							
06	SHUT IN	211588	-0-	211588	421206	1557	1	191627	3	Y	16215	16285	0			111
						567	4	17837	9							
07	SHUT IN	58771	-0-	58771	479977	777	1	53872	3	Y	3542	3610	0			43
						226	4	3896	9							
08	SHUT IN	171845	-0-	171845	651822	1703	1	154908	3	Y	13323	13226	0			140
						579	4	14655	9							
09	SHUT IN	153888	-0-	153888	805710	368	1	142137	3	Y	10126	10177	0			89
						244	4	11139	9							
10	SHUT IN	98255	-0-	98255	903965	422	1	90279	3	Y	6781	6778	0			92
						95	4	7459	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	156712	-0-	156712	156712	477	1	140097	3	Y	14340	14187	0			153
						364	4	15774	9							
06	SHUT IN	113719	-0-	113719	270431	650	1	101732	3	Y	10066	10150	0			69
						264	4	11073	9							
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	270431					Y	-0-	69	0			-0-
08	SHUT IN	142449	-0-	142449	412880	1354	1	127882	3	Y	11602	11480	0			122
						451	4	12762	9							
09	SHUT IN	142465	-0-	142465	555345	339	1	131556	3	Y	9397	9436	0			83
						233	4	10337	9							
10	SHUT IN	41898	-0-	41898	597243	167	1	38156	3	Y	3218	3257	0			44
						35	4	3540	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A WELL #: W101H RRCID -> 293199 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 9706 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	99509	-0-	99509	99509	235	1	89476	3	Y	8737	8644	0			93
						187	4	9611	9							
06	SHUT IN	241670	-0-	241670	341179	1713	1	217412	3	Y	19915	19872	0			136
						638	4	21907	9							
07	SHUT IN	196462	-0-	196462	537641	3007	1	177146	3	Y	14273	14237	0			172
						609	4	15700	9							
08	SHUT IN	35520	-0-	35520	573161	453	1	32208	3	Y	2399	2546	0			25
						220	4	2639	9							
09	SHUT IN	161440	-0-	161440	734601	405	1	154110	3	Y	6060	6032	0			53
						259	4	6666	9							
10	SHUT IN	174024	-0-	174024	908625	780	1	167926	3	Y	4673	4663	0			63
						178	4	5140	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J WELL #: W110H RRCID -> 293206 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	131831	-0-	131831	131831	355	1	118485	3	Y	11549	11426	0			123
						287	4	12704	9							
06	SHUT IN	164304	-0-	164304	296135	920	1	146960	3	Y	14586	14609	0			100
						379	4	16045	9							
07	SHUT IN	1233	-0-	1233	297368	1	1	112	3	Y	1018	1106	0			12
						1120	9									
08	SHUT IN	92206	-0-	92206	389574	696	1	82241	3	Y	8085	8012	0			85
						375	4	8894	9							
09	SHUT IN	182101	-0-	182101	571675	438	1	169808	3	Y	10516	10508	0			93
						287	4	11568	9							
10	SHUT IN	172206	-0-	172206	743881	767	1	164658	3	Y	6006	6018	0			81
						174	4	6607	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. N/A

05	SHUT IN	10906	-0-	10906	10906	322	1	10583	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	SHUT IN	34506	-0-	34506	45412	766	1	31769	3	Y	1786	1702	1			84
						6	4	1965	9							
07	SHUT IN	52843	-0-	52843	98255	940	1	40452	3	Y	10403	10189	1			298
						8	4	11443	9							
08	SHUT IN	61395	-0-	61395	159650	1225	1	48505	3	Y	10599	10249	1			648
						6	4	11659	9							
09	SHUT IN	48903	-0-	48903	208553	1031	1	39619	3	Y	7502	7594	1			556
						1	4	8252	9							
10	SHUT IN	44028	-0-	44028	252581	1072	1	36288	3	Y	6050	6258	1			348
						13	4	6655	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

05	SHUT IN	101720	-0-	101720	101720	212	1	79374	3	Y	19966	19754	0			212
						171	4	21963	9							
06	SHUT IN	202501	-0-	202501	304221	1346	1	171832	3	Y	26200	26232	0			180
						503	4	28820	9							
07	SHUT IN	196319	-0-	196319	500540	2532	1	148895	3	Y	40345	40038	0			487
						512	4	44380	9							
08	SHUT IN	53497	-0-	53497	554037	442	1	40137	3	Y	11573	11939	0			121
						188	4	12730	9							
09	SHUT IN	186420	-0-	186420	740457	358	1	138967	3	Y	42604	42349	0			376
						231	4	46864	9							
10	SHUT IN	232905	-0-	232905	973362	900	1	195231	3	Y	33241	33167	0			450
						209	4	36565	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

08	SHUT IN	161428	-0-	161428	161428	1209	1	124565	3	Y	32413	32073	0			340
						35654	9									
*09	SHUT IN	176393	-0-	176393	337821	353	1	135301	3	Y	37035	37048	0			327
						40739	9									
10	SHUT IN	92695	-0-	92695	430516	322	1	70187	3	Y	20108	20163	0			272
						67	4	22119	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 N WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	198280	-0-	198280	198280	1304	1	151325	3	Y	41501	41066	0	435
						45651	9							
*09	SHUT IN	244767	-0-	244767	443047	487	1	186970	3	Y	52100	52076	0	459
						57310	9							
10	SHUT IN	119557	-0-	119557	562604	413	1	90061	3	Y	26361	26463	0	357
						86	4	28997	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. N/A

05	SHUT IN	153449	-0-	153449	153449	411	1	138457	3	Y	12953	12815	0	138
						333	4	14248	9					
06	SHUT IN	247702	-0-	247702	401151	1775	1	223782	3	Y	19533	19537	0	134
						659	4	21486	9					
07	SHUT IN	147676	-0-	147676	548827	2332	1	138735	3	Y	5571	5638	0	67
						481	4	6128	9					
08	SHUT IN	100528	-0-	100528	649355	838	1	90245	3	Y	8253	8233	0	87
						367	4	9078	9					
09	SHUT IN	192388	-0-	192388	841743	459	1	177825	3	Y	12551	12527	0	111
						298	4	13806	9					
10	SHUT IN	190576	-0-	190576	1032319	808	1	176290	3	Y	12082	12029	0	164
						188	4	13290	9					

LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 9663 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	135410	-0-	135410	135410	701	1	103681	3	Y	28207	27911	0	296
						31028	9							
*09	SHUT IN	15	-0-	15	135425	14	3	1	9	Y	1	297	0	-0-
10	SHUT IN	15	-0-	15	135440	12	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

05	109957 X	80607	-0-	-29350	-0-	62549	3	18058	9	Y	16416	16447	0	234
06	106410 X	69879	-0-	-36531	-0-	54608	3	15271	9	Y	13883	13921	0	196
07	104315 X	68853	-0-	-35462	-0-	54074	3	14779	9	Y	13435	13480	0	151
08	DLQ G-10	61444	-0-	61444	61444	44886	3	3175	4	Y	12166	12132	0	185
						13383	9							
09	DLQ G-10	54976	-0-	54976	116420	3908	3	40609	4	Y	9508	9605	0	88
						10459	9							
10	DLQ G-10	41604	-0-	41604	158024	2790	1	24431	3	Y	9049	8891	0	246
						4429	4	9954	9					

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

05	70866 X	51642	-0-	-19224	-0-	38632	3	13010	9	Y	11827	11850	0	460
06	68580 X	50265	-0-	-18315	-0-	37870	3	12395	9	Y	11268	11298	0	430
07	67487 X	48458	-0-	-19029	-0-	36669	3	11789	9	Y	10717	10752	0	395
08	DLQ G-10	36111	-0-	36111	36111	26746	3	9365	9	Y	8514	8491	0	418
09	DLQ G-10	13654	-0-	13654	49765	3688	3	6981	4	Y	2714	2742	0	390
						2985	9							
10	DLQ G-10	40945	-0-	40945	90710	2790	1	22650	3	Y	10294	10115	0	569
						4182	4	11323	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5968	-0-	5968	14793	620	1	4191	Y	781	600	0	14	8	493
							298	4	859							
06	DLQ G-10		5413	-0-	5413	20206	600	1	3780	Y	811	892	0	2	8	410
							141	4	892							
07	25636	X	5430	-0-	-20206	-0-	620	1	3985	Y	742	833	0	3	8	316
							9	4	816							
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	620	1	3989	Y	462	534	0	1	8	243
							201	4	508							
09	0		4991	-0-	4991	4991	600	1	3955	Y	394	527	0			110
							3	4	433							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				Y	NO RPT					110

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					342
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					342

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	688	3	98	9	N	89	178	1	1	8	276
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	623	3	94	9	N	85					361
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	647	3	85	9	N	77	176	1			262
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	N	6					268
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	599	-0-	-3617	-0-	481	3	118	9	N	107		2	8	365
06	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	3626	3	350	9	N	318				683
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	5677	3	509	9	N	463	889	1		257
08	4216	X	799	-0-	-3417	-0-	732	3	67	9	N	61				318
09	0		138	-0-	138	138	58	3	80	9	N	73				391
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				391

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					291
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					291
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					291
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					291
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					291
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					291

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
05	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	13751	3	502	9	N	456	401	0	11	8	390
06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12378	3	455	9	N	414	429	0	2	8	373
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11530	3	403	9	N	366	349	0	1	8	389
08	9362	X	6601	-0-	-2761	-0-	6208	3	393	9	N	357	328	0	1	8	417
09	0		5464	-0-	5464	5464	5109	3	355	9	N	323	246	0	1	8	493
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					493

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			353
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			353
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			353
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					354
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55025	X	48375	-0-	-6650	-0-	44591	3	818	4	Y	2696	2625	0	43	8	109
							2966	9									
06	51630	X	46084	-0-	-5546	-0-	42107	3	689	4	Y	2989	2941	0	8	8	149
							3288	9									
07	48248	X	48248	-0-	-0-	-0-	45536	3	2712	9	Y	2465	2536	0	8	8	70
08	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	44703	3	16	4	Y	2594	2534	0	4	8	126
							2853	9									
09	0		46677	-0-	46677	46677	43614	3	13	4	Y	2773	2796	0	1	8	102
							3050	9									
10	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					Y	NO RPT					102

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	35145	-0-	-4039	-0-	30278	3	26	4	Y	4401	4322	0	69	8	247
							4841	9									
06	36810	X	33551	-0-	-3259	-0-	28788	3	86	4	Y	4252	4300	0	12	8	187
							4677	9									
07	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	29271	3	3	4	Y	4098	4012	0	15	8	258
							4508	9									
08	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	29102	3	1	4	Y	4166	4092	0	7	8	325
							4583	9									
09	0		31371	-0-	31371	31371	27557	3	21	4	Y	3448	3495	0	1	8	277
							3793	9									
10	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	433					Y	NO RPT					277

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	39221	3	1426	4	Y	5686	5736	0	108	8	392
							6255	9									
06	47100	X	44310	-0-	-2790	-0-	39623	3	4687	9	Y	4261	4165	0	14	8	474
07	43777	X	43777	-0-	-0-	-0-	39072	3	4705	9	Y	4277	4194	0	14	8	543
08	42724	X	42724	-0-	-0-	-0-	37895	3	114	4	Y	4286	4534	0	8	8	287
							4715	9									
09	0		40541	-0-	40541	40541	36205	3	115	4	Y	3837	3795	0	1	8	328
							4221	9									
10	40889	X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					Y	NO RPT					328

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 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
05	37169	X	29758	-0-	-7411	-0-	27517	3	303	4	N	1762	1588	0	40	8	393
							1938	9									
06	33870	X	30510	-0-	-3360	-0-	28978	3	1532	9	N	1393	1294	0	7	8	485
07	30669	X	30669	-0-	-0-	-0-	28029	3	1103	4	N	1397	1390	0	7	8	485
							1537	9									
08	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	27356	3	550	4	N	1522	1568	0	4	8	435
							1674	9									
09	0		29691	-0-	29691	29691	28341	3	1350	9	N	1227	1326	0	1	8	335
10	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	3000					N	NO RPT					335

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
05	DLQ G-10		16886	-0-	16886	64766	14956	3	390	4	Y	1400	1346	0	31	8	124
							1540	9									
06	DLQ G-10		16001	-0-	16001	80767	13239	3	1018	4	Y	1585	1543	0	7	8	159
							1744	9									
07	98666	X	17899	-0-	-80767	-0-	14738	3	805	4	Y	2142	2014	0	9	8	278
							2356	9									
08	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	15277	3	130	4	Y	2056	2166	0	5	8	163
							2262	9									
09	0		17494	-0-	17494	17494	15317	3	73	4	Y	1913	1815	0	10	8	251
							2104	9									
10	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	599					Y	NO RPT					251

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
05	DLQ G-10		23794	-0-	23794	83472	20488	3	520	4	Y	2533	2608	0	57	8	224
							2786	9									
06	DLQ G-10		24175	-0-	24175	107647	20538	3	1462	4	Y	1977	1995	0	8	8	198
							2175	9									
07	130820	X	23173	-0-	-107647	-0-	20443	3	1060	4	Y	1518	1512	0	7	8	197
							1670	9									
08	23405	X	20715	-0-	-2690	-0-	19028	3	161	4	Y	1387	1471	0	3	8	110
							1526	9									
09	0		21258	-0-	21258	21258	19503	3	92	4	Y	1512	1416	0	8	8	198
							1663	9									
10	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	23741	-0-	-1431	-0-	22913	3	25	4	N	730	730	0			254
							803	9									
06	24300	X	21953	-0-	-2347	-0-	20217	3	1056	4	N	618	621	0	5	8	246
							680	9									
07	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	19404	3	2469	4	N	555	553	0	2	8	246
							611	9									
08	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	22440	3	1703	4	N	553	626	0			173
							608	9									
09	0		23543	-0-	23543	23543	22584	3	959	9	N	872	714	0	4	8	327
10	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	3858					N	NO RPT					327

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
05	2294	X	1717	-0-	-577	-0-	962	3	755	9	Y	686	677	0	11	8	16
06	2280	X	938	-0-	-1342	-0-	139	3	799	9	Y	726	724	0	2	8	16
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	797	3	734	9	Y	667	648	0	2	8	33
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	1912	3	727	9	Y	661	658	0	1	8	35
09	0		4459	-0-	4459	4459	3578	3	3	4	Y	798	798	0			35
							878	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4459					Y	NO RPT					35

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
05	42687	X	40307	-0-	-2380	-0-	37383	3	2924	9	Y	2658	2661	0	45	8	152
06	40860	X	39249	-0-	-1611	-0-	36141	3	3108	9	Y	2825	2758	0	9	8	210
07	39049	X	39049	-0-	-0-	-0-	36217	3	238	4	Y	2358	2382	0	7	8	179
							2594	9									
08	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	33024	3	2941	4	Y	2753	2674	0	5	8	253
							3028	9									
09	0		36796	-0-	36796	36796	33921	3	148	4	Y	2479	2490	0	1	8	241
							2727	9									
10	40548	X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT					241

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
05	52204	X	46194	-0-	-6010	-0-	41997	3	1358	4	N	2581	2536	0			304
							2839	9									
06	48900	X	41904	-0-	-6996	-0-	34779	3	4956	4	N	1972	1930	0	11	8	335
							2169	9									
07	43163	X	43163	-0-	-0-	-0-	38970	3	1701	4	N	2265	2227	0	5	8	368
							2492	9									
08	45601	X	41969	-0-	-3632	-0-	38485	3	1208	4	N	2069	2214	0			223
							2276	9									
09	0		40122	-0-	40122	40122	37091	3	819	4	N	2011	1877	0	8	8	349
							2212	9									
10	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT					349

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	14653	3	916	4	Y	1668	1613	0	38	8	208
							1835	9									
06	16440	X	15068	-0-	-1372	-0-	12677	3	739	4	Y	1502	1512	0	6	8	192
							1652	9									
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	13015	3	1863	4	Y	1498	1483	0	6	8	201
							1648	9									
08	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	14509	3	99	4	Y	1424	1460	0	3	8	162
							1566	9									
09	0		10006	-0-	10006	10006	8488	3	574	4	Y	858	859	0			161
							944	9									
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030	X	12394	-0-	-22636	-0-	10455	3	38	4	N	1728	1726	0	26	8	102
							1901	9									
06	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	12341	3	81	4	N	1529	1566	0	3	8	62
							1682	9									
07	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	13012	3	95	4	N	1316	1298	0	4	8	76
							1448	9									
08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	13651	3	48	4	N	1044	1053	0	2	8	65
							1148	9									
09	0		15866	-0-	15866	15866	14186	3	16	4	N	1513	1479	0			99
							1664	9									
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	4024					N	NO RPT					99

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	21778	3	76	4	Y	3262	3124	0	54	8	372
							3588	9									
06	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	27917	3	346	4	Y	2982	2960	0	8	8	386
							3280	9									
07	31607	X	31607	-0-	-0-	-0-	28198	3	165	4	Y	2949	2960	0	9	8	366
							3244	9									
08	31033	X	31033	-0-	-0-	-0-	27592	3	228	4	Y	2921	2981	0	4	8	302
							3213	9									
09	0		30232	-0-	30232	30232	27072	3	16	4	Y	2858	2671	0	11	8	478
							3144	9									
10	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					478

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	15002	-0-	-374	-0-	12515	3	1423	4	N	967	1037	0	36	8	491
							1064	9									
06	15480	X	13535	-0-	-1945	-0-	11046	3	1425	4	N	967	928	0	6	8	524
							1064	9									
07	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	11417	3	1693	4	N	908	1074	0	7	8	351
							999	9									
08	14570	X	13947	-0-	-623	-0-	310	1	12660	3	N	888	839	0	4	8	396
							977	9									
09	0		13480	-0-	13480	13480	300	1	10967	3	N	836	705	0	8	8	519
							1293	4	920	9							
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					519

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
05	25017	X	22219	-0-	-2798	-0-	19476	3	63	4	N	2436	2328	0	47	8	318
							2680	9									
06	22080	X	21625	-0-	-455	-0-	18790	3	511	4	N	2113	1845	0	8	8	578
							2324	9									
07	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	18076	3	449	4	N	1973	2038	0	8	8	505
							2170	9									
08	21328	X	20512	-0-	-816	-0-	18283	3	10	4	N	2017	2147	0	4	8	371
							2219	9									
09	0		20478	-0-	20478	20478	17418	3	878	4	N	1984	1945	0	8	8	402
							2182	9									
10	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					402

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	26080	3	140	4	N	3663	3556	0	57	8	611
							4029	9									
06	28470	X	26983	-0-	-1487	-0-	23778	3	26	4	N	2890	3079	0	9	8	413
							3179	9									
07	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	23591	3	3672	9	N	3338	3236	0	10	8	505
08	28399	X	28399	-0-	-0-	-0-	19362	3	5602	4	N	3123	3040	0	5	8	583
							3435	9									
09	0		26494	-0-	26494	26494	23188	3	3306	9	N	3005	3149	0	10	8	429
10	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT					429

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	25621	3	1764	4	N	4361	4444	0	62	8	309
							4797	9									
06	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	22647	3	4066	4	N	3978	4029	0	10	8	248
							4376	9									
07	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	26443	3	4776	9	N	4342	4394	0	12	8	184
08	32519	X	30568	-0-	-1951	-0-	25799	3	4769	9	N	4335	4047	0	6	8	466
09	0		28371	-0-	28371	28371	24151	3	15	4	N	3823	3883	0	10	8	396
							4205	9									
10	32178	X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					N	NO RPT					396

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	20983	3	1535	4	N	2927	2938	0	62	8	413
							3220	9									
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	385	3	297	4	N	48	131	0	9	8	321
							53	9									
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	1860	3	603	4	N	353	372	0	1	8	301
							388	9									
08	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	8391	3	942	4	N	1824	1668	0	2	8	455
							2006	9									
09	0		12394	-0-	12394	12394	10506	3	129	4	N	1599	1694	0	8	8	352
							1759	9									
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					352

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867	X	30362	-0-	-5505	-0-	25795	3	230	4	Y	3943	3912	0	36	8	95
							4337	9									
06	29580	X	3396	-0-	-26184	-0-	3079	3	27	4	Y	264	334	0	1	8	24
							290	9									
07	5159	X	4331	-0-	-828	-0-	3535	3	48	4	Y	680	668	0	1	8	35
							748	9									
08	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	7927	3	122	4	Y	2176	2150	0	1	8	60
							2394	9									
09	0		9811	-0-	9811	9811	7986	3	20	4	Y	1641	1659	0	4	8	38
							1805	9									
10	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	27311	X	24372	-0-	-2939	-0-	20181	3	115	4	Y	3705	3559	0	65	8	262
							4076	9									
06	25500	X	23187	-0-	-2313	-0-	19222	3	283	4	Y	3347	3292	0	13	8	304
							3682	9									
07	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	18922	3	1258	4	Y	2697	2770	0	7	8	224
							2967	9									
08	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	20659	3	155	4	Y	3143	3056	0	7	8	304
							3457	9									
09	0		23064	-0-	23064	23064	19572	3	1	4	Y	3174	3127	0	1	8	350
							3491	9									
10	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					350

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
05	40486	X	38121	-0-	-2365	-0-	33968	3	1317	4	Y	2578	2499	0	49	8	178
							2836	9									
06	40620	X	36544	-0-	-4076	-0-	32790	3	3754	9	Y	3413	3200	0	11	8	380
07	39532	X	39532	-0-	-0-	-0-	35460	3	4072	9	Y	3702	3599	0	13	8	470
08	38781	X	38781	-0-	-0-	-0-	34909	3	108	4	Y	3422	3656	0	7	8	229
							3764	9									
09	0		37390	-0-	37390	37390	33630	3	112	4	Y	3316	3261	0	1	8	283
							3648	9									
10	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					Y	NO RPT					283

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
05	30814	X	6351	-0-	-24463	-0-	5812	3	75	4	Y	422	478	0	1	8	82
							464	9									
06	29820	X	16824	-0-	-12996	-0-	14632	3	660	4	Y	1393	1323	0	26	8	126
							1532	9									
07	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	18225	3	12	4	Y	2585	2427	0	19	8	265
							2844	9									
08	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	25056	3	44	4	Y	3312	3390	0			187
							3643	9									
09	0		28777	-0-	28777	28777	24870	3	24	4	Y	3530	3404	0	42	8	271
							3883	9									
10	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	11386					Y	NO RPT					271

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
05	23839	X	22312	-0-	-1527	-0-	8	1	18342	3	Y	2793	2806	0	29	8	135
							890	4	3072	9							
06	22920	X	21500	-0-	-1420	-0-	3	1	18302	3	Y	2904	2776	0	5	8	258
							1	4	3194	9							
07	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	3	1	18807	3	Y	2669	2789	0	5	8	133
							7	4	2936	9							
08	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	4	1	18761	3	Y	2890	2781	0	2	8	240
							1	4	3179	9							
09	0		20964	-0-	20964	20964	4	1	18126	3	Y	2533	2657	0			116
							48	4	2786	9							
10	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	907					Y	NO RPT					116

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
05	36279 X	36279	-0-	-0-	-0-	31011	3	3545	4	N	1566	1423	1			1336
						1723	9									
06	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	29432	3	3219	4	N	1725	1758	1	12	8	1291
						1898	9									
07	31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	29532	3	832	4	N	1371	1709	1	5	8	948
						1508	9									
08	33232 X	19843	-0-	-13389	-0-	18964	3	879	9	N	799	1028	1			719
09	0	22705	-0-	22705	22705	21626	3	1079	9	N	981	528	1	7	8	1165
10	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					1165

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42687 X	38592	-0-	-4095	-0-	32765	3	5827	9	Y	5297	5288	0	74	8	323
06	38640 X	37508	-0-	-1132	-0-	31565	3	204	4	Y	5217	5179	0	12	8	349
						5739	9									
07	48210 X	48210	-0-	-0-	-0-	40438	3	154	4	Y	6925	6930	0	14	8	330
						7618	9									
08	41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	34188	3	874	4	Y	5855	5852	0	5	8	328
						6441	9									
09	0	35954	-0-	35954	35954	30548	3	64	4	Y	4856	4929	0	1	8	254
						5342	9									
10	33356 X	NO RPT	-0-	-33356	2598					Y	NO RPT					254

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	13567	-0-	13567	51068	12498	3	1069	9	Y	972	1152	0	24	8	156
06	DLQ G-10	12375	-0-	12375	63443	11222	3	1153	9	Y	1048	914	0	4	8	286
07	76175 X	12732	-0-	-63443	-0-	10409	3	1209	4	Y	1013	1076	0	5	8	218
						1114	9									
08	13764 X	13567	-0-	-197	-0-	11910	3	649	4	Y	916	1005	0	1	8	128
						1008	9									
09	0	13652	-0-	13652	13652	12696	3	10	4	Y	860	878	0			110
						946	9									
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	74					Y	NO RPT					110

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32643 X	30395	-0-	-2248	-0-	27259	3	3136	9	Y	2851	2830	0	40	8	174
06	31860 X	29204	-0-	-2656	-0-	26003	3	261	4	Y	2673	2662	0	6	8	179
						2940	9									
07	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	26597	3	160	4	Y	2787	2828	0	5	8	133
						3066	9									
08	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	24242	3	985	4	Y	2775	2750	0	3	8	155
						3053	9									
09	0	26368	-0-	26368	26368	23699	3	81	4	Y	2353	2384	0	1	8	123
						2588	9									
10	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					123

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 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
05	16244 X	15055	-0-	-1189	-0-	13424	3	1631	9	N	1483	1384	0	21	8	435
06	15720 X	14519	-0-	-1201	-0-	12839	3	75	4	N	1459	1545	0	3	8	346
						1605	9									
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	10804	3	1366	4	N	1386	1265	0	4	8	463
						1525	9									
08	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	13937	3	43	4	N	1453	1561	0	1	8	354
						1598	9									
09	0	15213	-0-	15213	15213	13762	3	20	4	N	1301	1471	0			184
						1431	9									
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	2224					N	NO RPT					184

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
05	27993	X	25855	-0-	-2138	-0-	23126	3	20	4	Y	2463	2427	0	39	8	138
							2709	9									
06	25320	X	22404	-0-	-2916	-0-	20023	3	60	4	Y	2110	2149	0	6	8	93
							2321	9									
07	22004	X	22004	-0-	-0-	-0-	19528	3	2	4	Y	2249	2192	0	8	8	142
							2474	9									
08	25300	X	25300	-0-	-0-	-0-	22837	3	1	4	Y	2238	2201	0	4	8	175
							2462	9									
09	0		24366	-0-	24366	24366	21856	3	17	4	Y	2266	2258	0	1	8	182
							2493	9									
10	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					182

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
05	36704	X	34107	-0-	-2597	-0-	27606	3	3180	4	N	3019	2869	0	67	8	323
							3321	9									
06	34170	X	31886	-0-	-2284	-0-	25439	3	3464	4	N	2712	2394	0	11	8	630
							2983	9									
07	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	25350	3	4599	4	N	2838	2894	0	11	8	563
							3122	9									
08	32111	X	32111	-0-	-0-	-0-	28361	3	741	4	N	2735	2944	0	5	8	349
							3009	9									
09	0		32157	-0-	32157	32157	29160	3	194	4	N	2548	2595	0	1	8	301
							2803	9									
10	29915	X	NO RPT	-0-	-29915	2242					N	NO RPT					301

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
05	50840	X	207	-0-	-50633	-0-	187	3	20	9	N	18	9	8			425
06	49080	X	-0-	-0-	-49080	-0-					N	-0-					425
07	65245	X	65245	-0-	-0-	-0-	62710	3	1332	4	N	1094	1190	0	2	8	327
							1203	9									
08	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	35344	3	73	4	N	986	1092	0	6	8	215
							1085	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			215
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
05	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	17602	3	1411	4	N	1540	1179	0	34	8	636
							1694	9									
06	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	16719	3	1681	4	N	1126	1366	0	6	8	390
							1239	9									
07	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	16199	3	2087	4	N	1182	1070	0	6	8	496
							1300	9									
08	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	18087	3	1135	9	N	1032	1102	0	2	8	424
09	0		17863	-0-	17863	17863	14680	3	1855	4	N	1207	1068	0	5	8	558
							1328	9									
10	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					558

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
05	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	14968	3	379	4	Y	1879	1797	0	31	8	223
							2067	9									
06	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	15769	3	1884	9	Y	1713	1757	0	5	8	174
07	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	16581	3	1915	9	Y	1741	1721	0	5	8	189
08	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	15241	3	5	4	Y	1580	1523	0	3	8	243
							1738	9									
09	0		16873	-0-	16873	16873	15187	3	1686	9	Y	1533	1595	0	5	8	176
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					176

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
05	34286	X	31747	-0-	-2539	-0-	28224	3	104	4	Y	3108	3152	0	40	8	84
							3419	9									
06	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	30407	3	59	4	Y	3034	2922	0	7	8	189
							3337	9									
07	32212	X	32212	-0-	-0-	-0-	28242	3	791	4	Y	2890	3001	0	8	8	70
							3179	9									
08	31531	X	31531	-0-	-0-	-0-	28166	3	3365	9	Y	3059	2950	0	4	8	175
09	0		32793	-0-	32793	32793	7	1	29540	3	Y	2915	2946	0	1	8	143
							39	4	3207	9							
10	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT					143

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18268	-0-	-1913	-0-	15697	3	398	4	Y	1975	1890	0	32	8	235
							2173	9									
06	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	15757	3	2177	9	Y	1979	2008	0	5	8	201
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	15926	3	2408	9	Y	2189	2145	0	7	8	238
08	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	15400	3	5	4	Y	2052	1971	0	3	8	316
							2257	9									
09	0		16394	-0-	16394	16394	14245	3	2149	9	Y	1954	2039	0	7	8	224
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					224

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	27562	-0-	-6724	-0-	9	1	22702	3	Y	3503	3530	0	37	8	169
							998	4	3853	9							
06	29820	X	27019	-0-	-2801	-0-	4	1	23188	3	Y	3478	3332	0	6	8	309
							1	4	3826	9							
07	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	4	1	25213	3	Y	3343	3480	0	6	8	166
							9	4	3677	9							
08	27530	X	27530	-0-	-0-	-0-	5	1	23786	3	Y	3398	3279	0	3	8	282
							1	4	3738	9							
09	0		28267	-0-	28267	28267	6	1	24691	3	Y	3186	3321	0	1	8	146
							65	4	3505	9							
10	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	3529					Y	NO RPT					146

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51088	X	47842	-0-	-3246	-0-	42672	3	158	4	Y	4556	4599	0	59	8	123
							5012	9									
06	47580	X	43318	-0-	-4262	-0-	38274	3	74	4	Y	4518	4350	0	10	8	281
							4970	9									
07	44259	X	44259	-0-	-0-	-0-	38631	3	1082	4	Y	4133	4302	0	11	8	101
							4546	9									
08	46071	X	46071	-0-	-0-	-0-	41089	3	1	4	Y	4528	4366	0	5	8	258
							4981	9									
09	0		43551	-0-	43551	43551	9	1	38987	3	Y	4094	4150	0	1	8	201
							52	4	4503	9							
10	44361	X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					Y	NO RPT					201

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
05	29233	X	28740	-0-	-493	-0-	24842	3	92	4	Y	3460	3476	0	44	8	94
							3806	9									
06	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	22299	3	43	4	Y	3531	3397	0	8	8	220
							3884	9									
07	27050	X	27050	-0-	-0-	-0-	22800	3	639	4	Y	3283	3414	0	9	8	80
							3611	9									
08	27941	X	27941	-0-	-0-	-0-	24018	3	3923	9	Y	3566	3438	0	4	8	204
09	0		25823	-0-	25823	25823	5	1	22264	3	Y	3204	3249	0	1	8	158
							30	4	3524	9							
10	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					158

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56184	X	56184	-0-	-0-	-0-	1085	1	48579	3	N	5121	5017	0	110	8	483
							887	4	5633	9							
06	53213	X	53213	-0-	-0-	-0-	1050	1	46467	3	N	4699	4686	0	18	8	478
							527	4	5169	9							
07	54919	X	54919	-0-	-0-	-0-	1085	1	47661	3	N	4873	4853	0	20	8	478
							813	4	5360	9							
08	54406	X	54406	-0-	-0-	-0-	1085	1	47936	3	N	4751	4797	0	10	8	422
							159	4	5226	9							
09	0		52865	-0-	52865	52865	1050	1	46897	3	N	4471	4505	0	2	8	386
							4918	9									
10	54095	X	NO RPT	-0-	-54095	-0-					N	NO RPT					386

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	23087	3	166	4	Y	3690	3614	0	43	8	222
							4059	9									
06	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	24011	3	20	4	Y	1993	2088	0	4	8	123
							2192	9									
07	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	22788	3	779	4	Y	3674	3527	0	9	8	261
							4041	9									
08	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	639	1	24687	3	Y	4009	3923	0	4	8	343
							93	4	4410	9							
09	0		26580	-0-	26580	26580	617	1	22263	3	Y	3364	3481	0	7	8	219
							3700	9									
10	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					219

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	28673	-0-	-1335	-0-	23468	3	1466	4	Y	3399	3321	0	76	8	425
							3739	9									
06	29640	X	26469	-0-	-3171	-0-	21656	3	1262	4	Y	3228	3227	0	13	8	413
							3551	9									
07	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	21880	3	3132	4	Y	3391	3334	0	15	8	455
							3730	9									
08	27957	X	27957	-0-	-0-	-0-	24392	3	166	4	Y	3090	3185	0	8	8	352
							3399	9									
09	0		27062	-0-	27062	27062	22041	3	1491	4	Y	3209	2956	0	2	8	603
							3530	9									
10	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	867					Y	NO RPT					603

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
05	42439	X	34676	-0-	-7763	-0-	31852	3	2824	9	Y	2567	2524	0	39	8	149
06	38160	X	29150	-0-	-9010	-0-	24683	3	1233	4	Y	2940	2830	0	13	8	246
							3234	9									
07	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	21844	3	480	4	Y	2548	2617	0	9	8	168
							2803	9									
08	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	21507	3	393	4	Y	1711	1652	0	3	8	224
							1882	9									
09	0		24075	-0-	24075	24075	21803	3	296	4	Y	1796	1901	0			119
							1976	9									
10	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	23183	3	3606	9	Y	3278	3226	0	56	8	187
06	25830	X	21383	-0-	-4447	-0-	18533	3	2850	9	Y	2591	2577	0	8	8	193
07	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	19228	3	127	4	Y	2664	2647	0	8	8	202
							2930	9									
08	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	18027	3	1606	4	Y	2648	2603	0	4	8	243
							2913	9									
09	0		23093	-0-	23093	23093	19574	3	85	4	Y	3122	3061	0	1	8	303
							3434	9									
10	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					303

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
05	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	1072	1	15161	3	Y	2007	1662	0	5	8	390
							209	4	2208	9							
06	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	1440	1	15970	3	Y	2706	2800	0	51	8	245
							785	4	2977	9							
07	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	1488	1	14616	3	Y	1693	1752	0	13	8	173
							10	4	1862	9							
08	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	1392	1	14619	3	Y	2262	2307	0			128
							28	4	2488	9							
09	0		17023	-0-	17023	17023	1440	1	14139	3	Y	1299	1312	0	15	8	100
							15	4	1429	9							
10	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					100

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
05	45725	X	39168	-0-	-6557	-0-	36791	3	211	4	Y	1969	1915	0	35	8	139
							2166	9									
06	40110	X	37244	-0-	-2866	-0-	34923	3	514	4	Y	1643	1627	0	6	8	149
							1807	9									
07	39037	X	39037	-0-	-0-	-0-	34469	3	2292	4	Y	2069	2040	0	6	8	172
							2276	9									
08	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	35894	3	269	4	Y	1881	1867	0	4	8	182
							2069	9									
09	0		36066	-0-	36066	36066	34281	3	1	4	Y	1622	1624	0	1	8	179
							1784	9									
10	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT					179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52762	X	47648	-0-	-5114	-0-	43906	3	251	4	Y	3174	3083	0	56	8	224
							3491	9									
06	48840	X	40827	-0-	-8013	-0-	37394	3	550	4	Y	2621	2597	0	10	8	238
							2883	9									
07	47477	X	47477	-0-	-0-	-0-	41389	3	2752	4	Y	3033	3011	0	8	8	252
							3336	9									
08	46468	X	46468	-0-	-0-	-0-	43165	3	324	4	Y	2708	2692	0	6	8	262
							2979	9									
09	0		44405	-0-	44405	44405	41772	3	1	4	Y	2393	2390	0	1	8	264
							2632	9									
10	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	726					Y	NO RPT					264

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
05	DLQ G-10		54079	-0-	54079	200846	31	1	47033	3	Y	6204	6054	0	95	8	210
							191	4	6824	9							
06	DLQ G-10		44843	-0-	44843	245689	30	1	38412	3	Y	5084	5200	0	13	8	81
							809	4	5592	9							
07	296185	X	50496	-0-	-245689	-0-	31	1	44437	3	Y	5455	5472	0	11	8	53
							27	4	6001	9							
08	54560	X	50490	-0-	-4070	-0-	31	1	44630	3	Y	5299	5295	0	8	8	49
							5829	9									
09	0		48774	-0-	48774	48774	30	1	43122	3	Y	5069	5035	0	7	8	76
							46	4	5576	9							
10	54064	X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	43183	X	25141	-0-	-18042	-0-	22822	3	79	4	Y	2036	1999	0	34	8	232
							2240	9									
06	41280	X	19043	-0-	-22237	-0-	17070	3	212	4	Y	1601	1622	0	4	8	207
							1761	9									
07	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	15995	3	93	4	Y	1474	1494	0	4	8	183
							1621	9									
08	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	15661	3	130	4	Y	1419	1453	0	2	8	147
							1561	9									
09	0		14759	-0-	14759	14759	13387	3	8	4	Y	1240	1175	0	5	8	207
							1364	9									
10	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					207

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
05	64449	X	51663	-0-	-12786	-0-	46985	3	862	4	Y	3469	3380	0	56	8	141
							3816	9									
06	60480	X	51590	-0-	-8890	-0-	47084	3	771	4	Y	3395	3358	0	9	8	169
							3735	9									
07	54517	X	54517	-0-	-0-	-0-	50416	3	4101	9	Y	3728	3778	0	13	8	106
08	52825	X	52825	-0-	-0-	-0-	48503	3	17	4	Y	3914	3824	0	6	8	190
							4305	9									
09	0		50092	-0-	50092	50092	46295	3	14	4	Y	3439	3501	0	1	8	127
							3783	9									
10	53320	X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
05	DLQ G-10	52662	-0-	52662	166801	31	1	47069	3	Y	4883	4766	0	75	8	165
						191	4	5371	9							
06	DLQ G-10	43574	-0-	43574	210375	30	1	38476	3	Y	3871	3965	0	10	8	61
						810	4	4258	9							
07	257803 X	47428	-0-	-210375	-0-	31	1	42815	3	Y	4142	4154	0	9	8	40
						26	4	4556	9							
08	51987 X	47657	-0-	-4330	-0-	31	1	43250	3	Y	3978	3975	0	6	8	37
						4376	9									
09	0	44150	-0-	44150	44150	30	1	39897	3	Y	3800	3775	0	5	8	57
						43	4	4180	9							
10	52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					57

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

05	DLQ G-10	27294	-0-	27294	110941	23456	3	430	4	Y	3098	3028	0	50	8	126
						3408	9									
06	DLQ G-10	26530	-0-	26530	137471	22909	3	375	4	Y	2951	2922	0	8	8	147
						3246	9									
07	163254 X	25783	-0-	-137471	-0-	22655	3	3128	9	Y	2844	2900	0	10	8	81
08	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	24951	3	9	4	Y	3073	3000	0	5	8	149
						3380	9									
09	0	25184	-0-	25184	25184	22173	3	9	4	Y	2729	2776	0	1	8	101
						3002	9									
10	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	880					Y	NO RPT					101

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	110267 X	77604	-0-	-32663	-0-	65208	3	20	4	Y	11251	11095	0	175	8	259
						12376	9									
06	78060 X	76975	-0-	-1085	-0-	64921	3	17	4	Y	10943	10925	0	30	8	247
						12037	9									
07	79810 X	79810	-0-	-0-	-0-	67932	3	36	4	Y	10765	10445	0	31	8	536
						11842	9									
08	76105 X	76105	-0-	-0-	-0-	65409	3	5	4	Y	9719	9728	0	14	8	513
						10691	9									
09	0	75031	-0-	75031	75031	64343	3	54	4	Y	9667	9756	0	2	8	422
						10634	9									
10	71920 X	NO RPT	-0-	-71920	3111					Y	NO RPT					422

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

05	52421 X	40706	-0-	-11715	-0-	37256	3	130	4	Y	3018	2904	0	50	8	344
						3320	9									
06	50730 X	33677	-0-	-17053	-0-	30218	3	375	4	Y	2804	2778	0	7	8	363
						3084	9									
07	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	33614	3	196	4	Y	2924	2915	0	9	8	363
						3216	9									
08	35514 X	35514	-0-	-0-	-0-	31982	3	265	4	Y	2970	3022	0	4	8	307
						3267	9									
09	0	35763	-0-	35763	35763	32765	3	20	4	Y	2707	2551	0	10	8	453
						2978	9									
10	34441 X	NO RPT	-0-	-34441	1322					Y	NO RPT					453

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75733	X	74241	-0-	-1492	-0-	66314	3	20	4	Y	7188	7114	0	112	8	166
							7907	9									
06	71670	X	63458	-0-	-8212	-0-	57929	3	15	4	Y	5013	5052	0	14	8	113
							5514	9									
07	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	55906	3	29	4	Y	5375	5204	0	16	8	268
							5913	9									
08	62113	X	62113	-0-	-0-	-0-	55828	3	4	4	Y	5710	5669	0	8	8	301
							6281	9									
09	0		58484	-0-	58484	58484	52379	3	44	4	Y	5510	5569	0	1	8	241
							6061	9									
10	70029	X	NO RPT	-0-	-70029	-0-					Y	NO RPT					241

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
05	DLQ G-10		40115	-0-	40115	170425	31	1	37417	3	Y	2286	2237	0	35	8	78
							152	4	2515	9							
06	DLQ G-10		40239	-0-	40239	210664	30	1	36498	3	Y	2675	2704	0	7	8	42
							768	4	2943	9							
07	249457	X	38793	-0-	-210664	-0-	31	1	35822	3	Y	2654	2665	0	5	8	26
							21	4	2919	9							
08	45291	X	34750	-0-	-10541	-0-	31	1	32254	3	Y	2241	2243	0	3	8	21
							2465	9									
09	0		32726	-0-	32726	32726	30	1	30345	3	Y	2107	2094	0	3	8	31
							33	4	2318	9							
10	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT					31

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34441	X	33677	-0-	-764	-0-	30050	3	3627	9	N	3297	3248	0	35	8	403
06	33570	X	17555	-0-	-16015	-0-	15801	3	111	4	N	1494	1580	0	6	8	311
							1643	9									
07	31407	X	31407	-0-	-0-	-0-	26900	3	1211	4	N	2996	3106	0	4	8	197
							3296	9									
08	35247	X	28835	-0-	-6412	-0-	25419	3	367	4	N	2772	2563	0	3	8	403
							3049	9									
09	0		26225	-0-	26225	26225	23361	3	94	4	N	2518	2651	0	6	8	264
							2770	9									
10	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					N	NO RPT					264

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	18458	-0-	-2870	-0-	16112	3	116	4	Y	2027	1960	0	24	8	122
							2230	9									
06	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	19377	3	16	4	Y	3163	3083	0	7	8	195
							3479	9									
07	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	19094	3	653	4	Y	2096	2137	0	5	8	149
							2306	9									
08	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	455	1	17585	3	Y	1950	1930	0	2	8	167
							66	4	2145	9							
09	0		17064	-0-	17064	17064	411	1	14842	3	Y	1646	1702	0	4	8	107
							1811	9									
10	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39463	X	35446	-0-	-4017	-0-	31211	3	573	4	Y	3329	3246	0	54	8	135
							3662	9									
06	36600	X	35730	-0-	-870	-0-	31820	3	521	4	Y	3081	3054	0	8	8	154
							3389	9									
07	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	32056	3	3335	9	Y	3032	3089	0	10	8	87
08	37658	X	37658	-0-	-0-	-0-	34144	3	12	4	Y	3184	3111	0	5	8	155
							3502	9									
09	0		34785	-0-	34785	34785	31675	3	12	4	Y	2816	2866	0	1	8	104
							3098	9									
10	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					104

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47493	X	47493	-0-	-0-	-0-	40423	3	361	4	Y	6099	6043	0	56	8	146
							6709	9									
06	47490	X	3907	-0-	-43583	-0-	3351	3	30	4	Y	478	578	0	3	8	43
							526	9									
07	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	11374	3	156	4	Y	2762	2659	0	4	8	142
							3038	9									
08	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	31118	3	479	4	Y	6221	6187	0	4	8	172
							6843	9									
09	0		31120	-0-	31120	31120	26090	3	67	4	Y	4512	4570	0	11	8	103
							4963	9									
10	47492	X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	26459	3	190	4	Y	1848	1812	0	22	8	111
							2033	9									
06	35820	X	29242	-0-	-6578	-0-	26578	3	22	4	Y	2402	2360	0	5	8	148
							2642	9									
07	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	25563	3	874	4	Y	1573	1605	0	4	8	112
							1730	9									
08	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	641	1	24761	3	Y	1447	1434	0	1	8	124
							94	4	1592	9							
09	0		25614	-0-	25614	25614	652	1	23510	3	Y	1320	1355	0	3	8	86
							1452	9									
10	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					86

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31527	X	27682	-0-	-3845	-0-	25085	3	21	4	Y	2342	2321	0	37	8	131
							2576	9									
06	32850	X	24295	-0-	-8555	-0-	21933	3	66	4	Y	2087	2120	0	6	8	92
							2296	9									
07	28153	X	28153	-0-	-0-	-0-	25487	3	3	4	Y	2421	2351	0	9	8	153
							2663	9									
08	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	24583	3	1	4	Y	2177	2156	0	4	8	170
							2395	9									
09	0		25982	-0-	25982	25982	23492	3	18	4	Y	2247	2236	0	1	8	180
							2472	9									
10	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	53643	-0-	53643	217049	31	1	48178	3	Y	4762	4644	0	73	8	161
						196	4	5238	9							
06	DLQ G-10	71322	-0-	71322	288371	30	1	63958	3	Y	5444	5505	0	14	8	86
						1346	4	5988	9							
07	369407 X	81036	-0-	-288371	-0-	31	1	70362	3	Y	9637	9610	0	20	8	93
						42	4	10601	9							
08	54250 X	51172	-0-	-3078	-0-	31	1	45521	3	Y	5109	5148	0	7	8	47
						5620	9									
09	0	42012	-0-	42012	42012	30	1	37529	3	Y	4012	3993	0	6	8	60
						40	4	4413	9							
10	73687 X	NO RPT	-0-	-73687	-0-					Y	NO RPT					60

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

05	34567 X	34567	-0-	-0-	-0-	30863	3	276	4	Y	3116	3090	0	28	8	75
						3428	9									
06	31320 X	29149	-0-	-2171	-0-	25408	3	224	4	Y	3197	2967	0	17	8	288
						3517	9									
07	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	23117	3	317	4	Y	2646	2794	0	4	8	136
						2911	9									
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	24205	3	373	4	Y	2489	2555	0	1	8	69
						2738	9									
09	0	28782	-0-	28782	28782	25912	3	66	4	Y	2549	2554	0	6	8	58
						2804	9									
10	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT					58

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

05	61690 X	57034	-0-	-4656	-0-	52214	3	466	4	Y	3958	3931	0	36	8	95
						4354	9									
06	56040 X	6270	-0-	-49770	-0-	5944	3	52	4	Y	249	321	0	1	8	22
						274	9									
07	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	11490	3	158	4	Y	1335	1286	0	2	8	69
						1469	9									
08	43409 X	43409	-0-	-0-	-0-	39262	3	604	4	Y	3221	3199	0	2	8	89
						3543	9									
09	0	46669	-0-	46669	46669	43507	3	112	4	Y	2773	2792	0	7	8	63
						3050	9									
10	56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-					Y	NO RPT					63

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

05	61473 X	48500	-0-	-12973	-0-	42665	3	7	4	Y	5298	5275	0	76	8	76
						5828	9									
06	59490 X	46017	-0-	-13473	-0-	40134	3	476	4	Y	4915	4898	0	12	8	81
						5407	9									
07	46245 X	46245	-0-	-0-	-0-	41005	3	27	4	Y	4739	4674	0	13	8	133
						5213	9									
08	41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	36332	3	4	4	Y	4422	4349	0	7	8	199
						4864	9									
09	0	40662	-0-	40662	40662	36039	3	4623	9	Y	4203	4241	0	1	8	160
10	48143 X	NO RPT	-0-	-48143	-0-					Y	NO RPT					160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	31183	-0-	-5924	-0-	28144	3	4	4	Y	2759	2729	0	40	8	39
							3035	9									
06	35850	X	30456	-0-	-5394	-0-	27135	3	322	4	Y	2726	2713	0	7	8	45
							2999	9									
07	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	26616	3	18	4	Y	2638	2602	0	7	8	74
							2902	9									
08	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	24027	3	3	4	Y	2510	2467	0	4	8	113
							2761	9									
09	0		25003	-0-	25003	25003	22433	3	2570	9	Y	2336	2359	0	1	8	89
10	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	41199	X	33641	-0-	-7558	-0-	30304	3	5	4	Y	3029	3016	0	43	8	43
							3332	9									
06	37890	X	31807	-0-	-6083	-0-	28349	3	336	4	Y	2838	2827	0	7	8	47
							3122	9									
07	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	26772	3	18	4	Y	2673	2638	0	7	8	75
							2940	9									
08	30075	X	30075	-0-	-0-	-0-	27113	3	3	4	Y	2690	2640	0	4	8	121
							2959	9									
09	0		27916	-0-	27916	27916	25148	3	2768	9	Y	2516	2540	0	1	8	96
10	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	69099	X	64570	-0-	-4529	-0-	56730	3	7840	9	Y	7127	7106	0	85	8	54
06	72300	X	58942	-0-	-13358	-0-	50993	3	1331	4	Y	6016	5964	0	17	8	89
							6618	9									
07	59849	X	59849	-0-	-0-	-0-	582	1	52332	3	Y	5896	5835	0	15	8	135
							449	4	6486	9							
08	64268	X	64268	-0-	-0-	-0-	1096	1	55656	3	Y	6085	6154	0	6	8	60
							822	4	6694	9							
09	0		60950	-0-	60950	60950	1049	1	52702	3	Y	6536	6505	0	9	8	82
							9	4	7190	9							
10	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	57102	X	55605	-0-	-1497	-0-	49842	3	5763	9	Y	5239	5188	0	111	8	39
06	65400	X	55073	-0-	-10327	-0-	48496	3	1266	4	Y	4828	4777	0	18	8	72
							5311	9									
07	64111	X	64111	-0-	-0-	-0-	635	1	57017	3	Y	5427	5355	0	20	8	124
							489	4	5970	9							
08	70586	X	70586	-0-	-0-	-0-	1221	1	61981	3	Y	5880	5934	0	12	8	58
							916	4	6468	9							
09	0		68170	-0-	68170	68170	1213	1	60953	3	Y	5448	5416	0	22	8	68
							11	4	5993	9							
10	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	14602					Y	NO RPT					68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

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
05	58528	X	56404	-0-	-2124	-0-	48724	3	7680	9	Y	6982	6965	0	78	8	53
06	57420	X	50533	-0-	-6887	-0-	42448	3	1108	4	Y	6343	6290	0	12	8	94
							6977	9									
07	51120	X	51120	-0-	-0-	-0-	486	1	43695	3	Y	5967	5911	0	13	8	137
							375	4	6564	9							
08	50144	X	50144	-0-	-0-	-0-	836	1	42442	3	Y	5672	5745	0	8	8	56
							627	4	6239	9							
09	0		46540	-0-	46540	46540	797	1	40025	3	Y	5192	5173	0	10	8	65
							7	4	5711	9							
10	53444	X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	75590	X	75590	-0-	-0-	-0-	66926	3	8664	9	Y	7876	7891	0	81	8	60
06	69627	X	69627	-0-	-0-	-0-	60252	3	1572	4	Y	7094	7036	0	13	8	105
							7803	9									
07	69030	X	69030	-0-	-0-	-0-	672	1	60408	3	Y	6756	6693	0	13	8	155
							518	4	7432	9							
08	77434	X	77434	-0-	-0-	-0-	1312	1	66580	3	Y	7780	7850	0	8	8	77
							984	4	8558	9							
09	0		72620	-0-	72620	72620	1268	1	63705	3	Y	6942	6916	0	16	8	87
							11	4	7636	9							
10	70308	X	NO RPT	-0-	-70308	2312					Y	NO RPT					87

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
05	53002	X	53002	-0-	-0-	-0-	47663	3	5339	9	Y	4854	4787	0	107	8	36
06	54810	X	47042	-0-	-7768	-0-	41408	3	1081	4	Y	4139	4097	0	17	8	61
							4553	9									
07	47586	X	47586	-0-	-0-	-0-	481	1	43200	3	Y	3214	3184	0	18	8	73
							370	4	3535	9							
08	47537	X	47537	-0-	-0-	-0-	852	1	43244	3	Y	2547	2585	0	10	8	25
							639	4	2802	9							
09	0		43690	-0-	43690	43690	808	1	40570	3	Y	2095	2078	0	16	8	26
							7	4	2305	9							
10	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	80321	X	74057	-0-	-6264	-0-	66922	3	7135	9	Y	6486	6412	0	148	8	49
06	77730	X	66823	-0-	-10907	-0-	59124	3	1543	4	Y	5596	5539	0	23	8	83
							6156	9									
07	62851	X	62851	-0-	-0-	-0-	611	1	54937	3	Y	6211	6129	0	23	8	142
							471	4	6832	9							
08	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	1007	1	51113	3	Y	5657	5731	0	12	8	56
							755	4	6223	9							
09	0		55432	-0-	55432	55432	985	1	49479	3	Y	4508	4487	0	21	8	56
							9	4	4959	9							
10	71083	X	NO RPT	-0-	-71083	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	47890 X	47890	-0-	-0-	-0-	41907	3	6	4	Y	5434	5410	0	78	8	78
						5977	9									
06	46290 X	43465	-0-	-2825	-0-	37545	3	445	4	Y	4977	4960	0	13	8	82
						5475	9									
07	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	38361	3	25	4	Y	4820	4754	0	13	8	135
						5302	9									
08	42222 X	42222	-0-	-0-	-0-	36957	3	4	4	Y	4783	4695	0	8	8	215
						5261	9									
09	0	39131	-0-	39131	39131	34215	3	4916	9	Y	4469	4513	0	1	8	170
10	47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					Y	NO RPT					170

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

05	26009 X	22556	-0-	-3453	-0-	19429	3	80	4	Y	2770	2893	0	24	8	191
						3047	9									
06	25050 X	20656	-0-	-4394	-0-	17444	3	394	4	Y	2562	2610	0	4	8	139
						2818	9									
07	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	307	1	15183	3	Y	2577	2567	0	5	8	144
						1679	4	2835	9							
08	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	1491	1	17495	3	Y	3125	3087	0	1	8	181
						50	4	3438	9							
09	0	21472	-0-	21472	21472	1431	1	16785	3	Y	2947	2873	0			255
						14	4	3242	9							
10	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	826					Y	NO RPT					255

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

05	25389 X	21690	-0-	-3699	-0-	18075	3	74	4	Y	3219	3450	0	27	8	222
						3541	9									
06	24570 X	20514	-0-	-4056	-0-	16723	3	378	4	Y	3103	3153	0	4	8	168
						3413	9									
07	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	313	1	15460	3	Y	2969	2966	0	5	8	166
						1709	4	3266	9							
08	24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	1671	1	19608	3	Y	3252	3228	0	2	8	188
						56	4	3577	9							
09	0	24014	-0-	24014	24014	1629	1	19117	3	Y	2956	2888	0			256
						16	4	3252	9							
10	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	5662					Y	NO RPT					256

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

05	DLQ G-10	34532	-0-	34532	150186	28369	3	225	4	Y	5398	5427	0	102	8	383
						5938	9									
06	DLQ G-10	41505	-0-	41505	191691	33911	3	886	4	Y	6098	6079	0	18	8	384
						6708	9									
07	230684 X	38993	-0-	-191691	-0-	31346	3	1491	4	Y	5596	5618	0	20	8	342
						6156	9									
08	44042 X	44042	-0-	-0-	-0-	36859	3	584	4	Y	5999	5982	0	12	8	347
						6599	9									
09	0	41854	-0-	41854	41854	35497	3	77	4	Y	5709	5546	0	2	8	508
						6280	9									
10	42904 X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT					508

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129766	X	71325	-0-	-58441	-0-	59708	3	421	4	Y	10178	10017	0	67	8	169
							11196	9									
06	125580	X	76618	-0-	-48962	-0-	65626	3	216	4	Y	9796	9900	0	2	8	63
							10776	9									
07	61531	X	61531	-0-	-0-	-0-	53036	3	48	4	Y	7679	7650	0	14	8	78
							8447	9									
08	72108	X	72108	-0-	-0-	-0-	62723	3	131	4	Y	8413	8402	0	10	8	79
							9254	9									
09	0		62142	-0-	62142	62142	54437	3	6	4	Y	6999	6988	0	2	8	88
							7699	9									
10	79174	X	NO RPT	-0-	-79174	-0-					Y	NO RPT					88

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127255	X	79326	-0-	-47929	-0-	64796	3	457	4	Y	12794	12597	0	84	8	213
							14073	9									
06	96150	X	83252	-0-	-12898	-0-	69366	3	228	4	Y	12416	12546	0	3	8	80
							13658	9									
07	84073	X	84073	-0-	-0-	-0-	69625	3	63	4	Y	13077	13001	0	23	8	133
							14385	9									
08	96869	X	96869	-0-	-0-	-0-	81190	3	170	4	Y	14099	14083	0	17	8	132
							15509	9									
09	0		83788	-0-	83788	83788	70565	3	8	4	Y	12014	11991	0	3	8	152
							13215	9									
10	86025	X	NO RPT	-0-	-86025	-0-					Y	NO RPT					152

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 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
05	110236	X	53663	-0-	-56573	-0-	44912	3	163	4	N	7807	7620	0	119	8	462
							8588	9									
06	90840	X	48808	-0-	-42032	-0-	40777	3	268	4	N	7057	7216	0	15	8	288
							7763	9									
07	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	30442	3	222	4	N	5414	5374	0	16	8	312
							5955	9									
08	46035	X	43037	-0-	-2998	-0-	35128	3	124	4	N	7077	6938	0	10	8	441
							7785	9									
09	0		39444	-0-	39444	39444	32555	3	37	4	N	6229	6261	0	2	8	407
							6852	9									
10	46035	X	NO RPT	-0-	-46035	-0-					N	NO RPT					407

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 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
05	105245	X	54141	-0-	-51104	-0-	44834	3	316	4	Y	8174	8083	0	53	8	136
							8991	9									
06	85140	X	81232	-0-	-3908	-0-	68190	3	224	4	Y	11653	11711	0	3	8	75
							12818	9									
07	79552	X	79552	-0-	-0-	-0-	67462	3	61	4	Y	10935	10880	0	19	8	111
							12029	9									
08	87978	X	77560	-0-	-10418	-0-	66510	3	139	4	Y	9919	9925	0	12	8	93
							10911	9									
09	0		65807	-0-	65807	65807	57037	3	7	4	Y	7966	7956	0	2	8	101
							8763	9									
10	83948	X	NO RPT	-0-	-83948	-0-					Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87234	X	59878	-0-	-27356	-0-	48860 10673	3 9	345	4	Y	9703	9576	0	63	8	161
06	101424	X	101424	-0-	-0-	-0-	86397 14743	3 9	284	4	Y	13403	13475	0	3	8	86
07	83157	X	83157	-0-	-0-	-0-	70475 12618	3 9	64	4	Y	11471	11421	0	20	8	116
08	93219	X	93219	-0-	-0-	-0-	80377 12674	3 9	168	4	Y	11522	11516	0	14	8	108
09	0		79339	-0-	79339	79339	67978 11353	3 9	8	4	Y	10321	10297	0	2	8	130
10	104811	X	NO RPT	-0-	-104811	-0-					Y	NO RPT					130

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82491	X	41680	-0-	-40811	-0-	35688 5863	3 9	129	4	N	5330	5204	0	81	8	315
06	79830	X	36731	-0-	-43099	-0-	31289 5236	3 9	206	4	N	4760	4871	0	10	8	194
07	47244	X	38754	-0-	-8490	-0-	33287 5224	3 9	243	4	N	4749	4655	0	14	8	274
08	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	32056 4436	3 9	113	4	N	4033	4050	0	6	8	251
09	40350	X	33705	-0-	-6645	-0-	29463 4208	3 9	34	4	N	3825	3825	0	1	8	250
10	41695	X	NO RPT	-0-	-41695	-0-					N	NO RPT					250

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	N	3					508
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					508
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					508
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					510
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					223
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3237	3	41	9	N	37					260
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7452	3	535	9	N	486	333	1	5	8	408
10	0		5052	-0-	5052	5052	4664	3	388	9	N	353	367	1	1	8	393

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 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
05	3100	N	2548	-0-	-552	166	2131	3	417	9	N	379	173	1	1	8	424
06	1844	N	1678	-0-	-166	-0-	1414	3	264	9	N	240	456	1			208
07	2077	X	1395	-0-	-682	-0-	1174	3	221	9	N	201	2	8			407
08	2077	X	4	-0-	-2073	-0-	4	3			N	-0-	181	1			226
*09	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	1007	3	174	9	N	158	1	8			383
10	0		2936	-0-	2936	2936	2565	3	371	9	N	337	367	1	2	8	346

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3		271
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2		273
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		273
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5		278
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	161	3	54	9	N	49		327
10	0		117	-0-	117	117	111	3	6	9	N	5		332

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		239
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		239
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		343
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		343
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		343
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		347
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		347
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	721	1	6195	3	N	905	544	1	2	8	568
							996	9									
06	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	743	1	5408	3	N	643	877	1	2	8	332
							707	9									
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	853	1	4663	3	N	581	514	1	3	8	396
							639	9									
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	798	1	3728	3	N	444	546	1	3	8	291
							488	9									
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	837	1	3809	3	N	391	370	1	3	8	309
							430	9									
10	0		4359	-0-	4359	4359	854	1	3108	3	N	361	554	1	1	8	115
							397	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					236
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	N	22	2	8			256
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	435	2	47	9	N	43	2	8			297
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					297
09	540	N	60	-0-	-480	-0-	60	2			N	-0-					297
10	0		199	-0-	199	199	198	2	1	9	N	1					298

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

05	9796	X	8282	-0-	-1514	-0-	711	1	7177	2	Y	358	24	1	1	8	393
							394	9									
06	9210	X	7872	-0-	-1338	-0-	697	1	6797	2	Y	344	443	1	1	8	293
							378	9									
07	9455	X	6795	-0-	-2660	-0-	692	1	5756	2	Y	315	364	1	3	8	241
							347	9									
08	9455	X	6705	-0-	-2750	-0-	730	1	5675	2	Y	273	320	1	2	8	192
							300	9									
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	430	1	7370	2	Y	299	307	1	4	8	180
							329	9									
10	0		10260	-0-	10260	10260	686	1	9164	2	Y	373	282	1	1	8	270
							410	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

05	3100	N	3979	-0-	879	4481	106	1	3546	2	Y	297	225	1	1	8	344
							327	9									
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1481					Y	39	350	1			33
07	2424	X	943	-0-	-1481	-0-	46	1	689	2	Y	189	104	1	2	8	116
							208	9									
08	6758	X	1315	-0-	-5443	-0-	30	1	1153	2	Y	120	175	1	2	8	59
							132	9									
09	6600	X	2749	-0-	-3851	-0-	84	1	2340	2	Y	295	162	1	2	8	190
							325	9									
10	0		84	-0-	84	84	31	1	49	2	Y	4	192	1			2
							4	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	3	12	9	N	11	1	8			154
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5456	3	17	9	N	15					169
07	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4436	3	9	9	N	8	1	8			176
08	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4571	3	3	9	N	3	2	8			177
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4936	3	17	9	N	15	1	8			191
10	0		4836	-0-	4836	4836	4836	3			N	-0-					191

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
05	3100	N	2349	-0-	-751	3902	54	1	2118	2	Y	161	304	1			262
							177	9									
06	3000	N	4392	-0-	1392	5294	142	1	3822	2	Y	389	261	1	1	8	389
							428	9									
07	9610	X	4316	-0-	-5294	-0-	114	1	3929	2	Y	248	399	1	3	8	235
							273	9									
08	7843	X	3270	-0-	-4573	-0-	111	1	2867	2	Y	265	234	1	1	8	265
							292	9									
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	329	1	7684	2	Y	457	449	1	10	8	263
							503	9									
10	0		4145	-0-	4145	4145	132	1	3724	2	Y	263	264	1	1	8	261
							289	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

05	10292	X	9756	-0-	-536	-0-	870	1	8669	2	N	197	270	0	2	8	283
							217	9									
06	9930	X	9323	-0-	-607	-0-	842	1	8163	2	N	289	297	0	4	8	271
							318	9									
07	10571	X	9535	-0-	-1036	-0-	779	1	8326	2	N	391	415	0	6	8	241
							430	9									
08	10571	X	8274	-0-	-2297	-0-	852	1	7068	2	N	252	298	0	5	8	190
							77	4	277	9							
09	10590	X	8887	-0-	-1703	-0-	842	1	7776	2	N	217	237	0	8	8	162
							30	4	239	9							
10	0		8112	-0-	8112	8112	870	1	7003	2	N	217	207	0	2	8	170
							239	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1090	3	259	9	N	235	188	1	1	8	361
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	950	3	256	9	N	233	175	1	1	8	418
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	946	3	67	9	N	61	181	1	2	8	296
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1001	3	78	9	N	71	1	8			366
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	910	3	70	9	N	64	1	8			429
10	0		975	-0-	975	975	919	3	56	9	N	51					480

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3471	3	4	9	N	4	1	8			156
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	3	1	9	N	1	1	8			156
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3426	3	67	9	N	61	2	8			215
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3473	3	70	9	N	64	1	8			278
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3374	3	83	9	N	75	3	8			350
10	0		3550	-0-	3550	3550	3475	3	75	9	N	68					418

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	854	1	2845	2	N	235	185	1	1	8	532
							259	9									
06	3270	X	2439	-0-	-831	-0-	839	1	1449	2	N	137	355	1	1	8	313
							151	9									
07	3379	X	1572	-0-	-1807	-0-	780	1	638	2	N	140	2	8			451
							154	9									
08	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	868	1	1944	2	N	119	2	8			568
							131	9									
09	3270	X	2408	-0-	-862	-0-	840	1	1434	2	N	122	328	1	3	8	359
							134	9									
10	0		2436	-0-	2436	2436	870	1	1433	2	N	121	1	8			479
							133	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

05	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	22872	2	449	9	N	408	557	1	1	8	358
06	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	21770	2	421	9	N	383	356	1	2	8	383
07	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	23505	2	436	9	N	396	365	1	3	8	411
08	23623 X	23623	-0-	-0-	-0-	23184	2	439	9	N	399	367	1	3	8	440
09	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	22029	2	411	9	N	374	364	1	5	8	445
10	0	23258	-0-	23258	23258	22853	2	405	9	N	368	366	1	1	8	446

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

05	14B2 EXT	1059	-0-	1059	2367	1059	2			N	-0-					238
06	2371 X	4	-0-	-2367	-0-	4	2			N	-0-					238
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	293	2	153	9	N	139	182	1			195
08	1116 X	1112	-0-	-4	-0-	1043	2	69	9	N	63	182	1	1	8	75
*09	1080 X	660	-0-	-420	-0-	614	2	46	9	N	42	2	8			115
10	0	136	-0-	136	136	126	2	10	9	N	9					62

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

05	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	870	1	22241	2	N	870	838	0	2	8	278
						957	9									
06	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	831	1	17152	2	N	542	584	0	3	8	233
						596	9									
07	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	870	1	17428	2	N	668	608	0	9	8	284
						735	9									
08	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	845	1	15518	2	N	505	587	0	8	8	194
						556	9									
09	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	842	1	14575	2	N	510	454	0	12	8	238
						170	4	561	9							
10	0	15912	-0-	15912	15912	866	1	14483	2	N	512	566	0	2	8	182
						563	9									

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
05	37200	X	33671	-0-	-3529	-0-	807	1	29589	2	N	2977	3053	0	3	8	300
							3275	9									
06	33990	X	31420	-0-	-2570	-0-	837	1	27401	2	N	2893	2801	0	6	8	386
							3182	9									
07	35123	X	32445	-0-	-2678	-0-	846	1	28329	2	N	2973	2695	0	10	8	654
							3270	9									
08	35123	X	31172	-0-	-3951	-0-	696	1	27729	2	N	2497	2779	0	8	8	364
							2747	9									
09	32880	X	32335	-0-	-545	-0-	772	1	28539	2	N	2749	2650	0	13	8	450
							3024	9									
10	0		31640	-0-	31640	31640	870	1	27846	2	N	2658	2671	0	3	8	434
							2924	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	870	1	202	9	N	184	176	1	1	8	577
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	842	1	84	4	N	169	354	1	1	8	391
							186	9									
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	866	1	97	4	N	161	1	8			551
							177	9									
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	703	1	80	4	N	114	354	1			311
							125	9									
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	64	1	14	9	N	13					324
10	0		183	-0-	183	183	84	1	68	2	N	28					352
							31	9									

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

05	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	823	1	12317	2	N	1093	1101	0	2	8	405
							1202	9									
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	842	1	11228	2	N	1032	1140	0	3	8	294
							386	4	1135	9							
07	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	870	1	11054	2	N	1148	997	0	6	8	439
							939	4	1263	9							
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	867	1	12045	2	N	1060	1095	0	5	8	399
							31	4	1166	9							
09	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	834	1	11965	2	N	933	1092	0	7	8	233
							1026	9									
10	0		13852	-0-	13852	13852	858	1	11874	2	N	1018	995	0	1	8	255
							1120	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

05	12524	X	11530	-0-	-994	-0-	867	1	9048	2	N	1468	1430	0	1	8	411
							1615	9									
06	12450	X	9741	-0-	-2709	-0-	703	1	7776	2	N	1147	1208	0	1	8	349
							1262	9									
07	12865	X	10705	-0-	-2160	-0-	847	1	8422	2	N	1305	1197	0	7	8	450
							1436	9									
08	12865	X	10234	-0-	-2631	-0-	841	1	8201	2	N	1084	1209	0	3	8	322
							1192	9									
09	11430	X	9967	-0-	-1463	-0-	828	1	7909	2	N	1118	1074	0	5	8	361
							1230	9									
10	0		10312	-0-	10312	10312	870	1	7948	2	N	1358	1251	0	1	8	467
							1494	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	20857	-0-	-4966	-0-	19814	2	1043	9	N	948	974	0	1	8	319
06	22590	X	22042	-0-	-548	-0-	20960	2	1082	9	N	984	975	0	3	8	325
07	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	22931	2	1052	9	N	956	854	0	4	8	423
08	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	22973	2	970	9	N	882	926	0	4	8	375
09	22050	X	20889	-0-	-1161	-0-	19910	2	979	9	N	890	821	0	5	8	439
10	0		20657	-0-	20657	20657	19707	2	950	9	N	864	868	0	1	8	434

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

05	35774	X	28203	-0-	-7571	-0-	958	1	25497	2	N	1589	1607	0	3	8	375
							1748	9									
06	34620	X	27155	-0-	-7465	-0-	937	1	24675	2	N	1403	1406	0	5	8	367
							1543	9									
07	35774	X	28589	-0-	-7185	-0-	942	1	26007	2	N	1375	1285	0	9	8	448
							127	4	1513	9							
08	29109	X	27751	-0-	-1358	-0-	1013	1	25291	2	N	1315	1342	0	7	8	414
							1447	9									
09	28380	X	25928	-0-	-2452	-0-	1010	1	23521	2	N	1270	1208	0	12	8	464
							1397	9									
10	0		28005	-0-	28005	28005	1074	1	25162	2	N	1502	1575	0	2	8	389
							117	4	1652	9							

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

05	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	783	1	18791	2	N	1488	1552	0	2	8	481
							1637	9									
06	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	745	1	17278	2	N	1385	1454	0	4	8	408
							1524	9									
07	20584	X	20091	-0-	-493	-0-	779	1	17435	2	N	1425	1164	0	7	8	662
							309	4	1568	9							
08	20956	X	16081	-0-	-4875	-0-	664	1	14574	2	N	766	1090	0	5	8	333
							843	9									
09	20520	X	13230	-0-	-7290	-0-	594	1	11400	2	N	1124	1030	0	8	8	419
							1236	9									
10	0		14961	-0-	14961	14961	667	1	12748	2	N	1357	1270	0	1	8	505
							53	4	1493	9							

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

05	39711	X	36982	-0-	-2729	-0-	811	1	33255	2	N	2651	2439	0	4	8	432
							2916	9									
06	41850	X	34516	-0-	-7334	-0-	815	1	31626	2	N	1886	1935	0	6	8	377
							2075	9									
07	43245	X	34958	-0-	-8287	-0-	852	1	31557	2	N	2317	2118	0	13	8	563
							2549	9									
08	43245	X	35284	-0-	-7961	-0-	856	1	32032	2	N	2178	2310	0	10	8	421
							2396	9									
09	39300	X	32170	-0-	-7130	-0-	816	1	29038	2	N	2105	2082	0	15	8	429
							2316	9									
10	0		34650	-0-	34650	34650	902	1	31387	2	N	2146	2087	0	3	8	485
							2361	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	16759	-0-	-5003	-0-	15232	2	1527	9	N	1388	1604	0	1	8	355
06	16860	X	16669	-0-	-191	-0-	15198	2	28	4	N	1312	1434	0	3	8	230
							1443	9									
07	20522	X	17298	-0-	-3224	-0-	15677	2	30	4	N	1446	1384	0	4	8	288
							1591	9									
08	20522	X	17446	-0-	-3076	-0-	15827	2	6	4	N	1466	1531	0	4	8	219
							1613	9									
09	19860	X	15377	-0-	-4483	-0-	14015	2	6	4	N	1233	1090	0	4	8	358
							1356	9									
10	0		15896	-0-	15896	15896	14346	2	1550	9	N	1409	1463	0	2	8	302

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
05	38440	X	36067	-0-	-2373	-0-	804	1	31938	2	N	3023	2848	0	3	8	509
							3325	9									
06	35820	X	34422	-0-	-1398	-0-	802	1	30433	2	N	2897	3008	0	6	8	392
							3187	9									
07	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	832	1	31321	2	N	2498	2387	0	10	8	493
							2748	9									
08	35712	X	33732	-0-	-1980	-0-	849	1	30124	2	N	2508	2595	0	8	8	398
							2759	9									
09	34890	X	34864	-0-	-26	-0-	869	1	31210	2	N	2532	2383	0	15	8	532
							2785	9									
10	0		32366	-0-	32366	32366	839	1	29114	2	N	2194	2325	0	3	8	398
							2413	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	15119	-0-	-2489	-0-	14001	3	74	4	N	949	896	0	5	8	313
							1044	9									
06	17280	X	15853	-0-	-1427	-0-	14862	3	69	4	N	838	862	0	2	8	287
							922	9									
07	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	17509	3	62	4	N	898	932	0	5	8	248
							988	9									
08	17856	X	17756	-0-	-100	-0-	16785	3	44	4	N	843	839	0	1	8	251
							927	9									
09	16500	X	15957	-0-	-543	-0-	15126	3	14	4	N	743	738	0	33	8	223
							817	9									
10	0		16686	-0-	16686	16686	15592	3	113	4	N	892	743	0	7	8	365
							981	9									

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43350	X	43350	-0-	-0-	-0-	844	1	39072	2	N	3122	2841	0	5	8	775
							3434	9									
06	39299	X	39299	-0-	-0-	-0-	815	1	35431	2	N	2775	3280	0	8	8	262
							3053	9									
07	40928	X	40928	-0-	-0-	-0-	862	1	36630	2	N	2924	2778	0	15	8	393
							220	4	3216	9							
08	39070	X	39070	-0-	-0-	-0-	799	1	34965	2	N	2747	2728	0	14	8	398
							284	4	3022	9							
09	38012	X	38012	-0-	-0-	-0-	842	1	34168	2	N	2729	2715	0	19	8	393
							3002	9									
10	0		39332	-0-	39332	39332	870	1	35511	2	N	2683	2732	0	4	8	340
							2951	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	1134	1	7500	2	N	1984	2016	0	1	8	399
							2182	9									
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	923	1	5857	2	N	1503	1576	0	2	8	324
							1653	9									
07	10106	X	9014	-0-	-1092	-0-	977	1	6070	2	N	1788	1670	0	4	8	438
							1967	9									
08	10447	X	8812	-0-	-1635	-0-	999	1	5970	2	N	1675	1688	0	3	8	422
							1843	9									
09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	930	1	9017	2	N	1987	1835	0	10	8	564
							2186	9									
10	0		24239	-0-	24239	24239	1204	1	19965	2	N	2791	2921	0	2	8	432
							3070	9									

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
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1188	1	8453	2	N	1272	1334	0	1	8	358
							1399	9									
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1305	1	8406	2	N	1288	1282	0	3	8	361
							1417	9									
07	11532	X	10912	-0-	-620	-0-	1308	1	8160	2	N	1313	1231	0	4	8	439
							1444	9									
08	11532	X	10614	-0-	-918	-0-	1322	1	7922	2	N	1245	1272	0	4	8	408
							1370	9									
09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1317	1	9684	2	N	1309	1017	0	7	8	693
							1440	9									
10	0		21737	-0-	21737	21737	983	1	18588	2	N	1969	2070	0	2	8	590
							2166	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 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
05	54226	X	54226	-0-	-0-	-0-	52447	2	1779	9	N	1617	1692	0	3	8	361
06	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	49450	2	1627	9	N	1479	1335	0	6	8	499
07	50815	X	50815	-0-	-0-	-0-	48691	2	2124	9	N	1931	1657	0	10	8	763
08	46789	X	46789	-0-	-0-	-0-	45193	2	1596	9	N	1451	1706	0	11	8	497
09	49139	X	49139	-0-	-0-	-0-	47750	2	1389	9	N	1263	1223	0	7	8	530
10	0		51197	-0-	51197	51197	49528	2	1669	9	N	1517	1469	0	4	8	574

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30486	X	30486	-0-	-0-	-0-	1002	1	25468	2	N	3651	3730	0	3	8	356
							4016	9									
06	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	923	1	23128	2	N	3289	3266	0	6	8	373
							3618	9									
07	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	984	1	24922	2	N	3299	3221	0	11	8	440
							234	4	3629	9							
08	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	997	1	24984	2	N	3160	3248	0	13	8	339
							3476	9									
09	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	977	1	24425	2	N	3114	2855	0	16	8	582
							3425	9									
10	0		28966	-0-	28966	28966	989	1	24123	2	N	3323	3359	0	3	8	543
							199	4	3655	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	739	1	16469	2	N	2019	2129	0	3	8	311
							2221	9									
06	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	725	1	16015	2	N	1683	1698	0	4	8	292
							1851	9									
07	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	725	1	15423	2	N	1713	1659	0	7	8	339
							165	4	1884	9							
08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	725	1	15507	2	N	1562	1553	0	6	8	342
							1718	9									
09	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	695	1	14850	2	N	1553	1551	0	8	8	336
							1708	9									
10	0		17727	-0-	17727	17727	721	1	15038	2	N	1752	1778	0	2	8	308
							41	4	1927	9							

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

05	15779	X	15098	-0-	-681	-0-	12534	2	2564	9	N	2331	2361	0	2	8	532
06	14280	X	14199	-0-	-81	-0-	11638	2	2561	9	N	2328	2216	0	5	8	639
07	15252	X	12532	-0-	-2720	-0-	10109	2	2423	9	N	2203	2260	0	6	8	576
08	15252	X	8138	-0-	-7114	-0-	6114	2	2024	9	N	1840	1868	0	5	8	543
09	14760	X	9883	-0-	-4877	-0-	7660	2	2223	9	N	2021	2011	0	10	8	543
10	0		10085	-0-	10085	10085	8081	2	2004	9	N	1822	1867	0	2	8	496

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

05	35170	X	35170	-0-	-0-	-0-	959	1	30681	2	N	3115	2981	0	2	8	436
							103	4	3427	9							
06	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	848	1	31390	2	N	2704	2703	0	4	8	433
							76	4	2974	9							
07	34534	X	33726	-0-	-808	-0-	929	1	29648	2	N	2863	2710	0	8	8	578
							3149	9									
08	34689	X	31858	-0-	-2831	-0-	932	1	27669	2	N	2796	2895	0	6	8	473
							181	4	3076	9							
09	35280	X	29891	-0-	-5389	-0-	885	1	26151	2	N	2595	2576	0	11	8	481
							2855	9									
10	0		31759	-0-	31759	31759	966	1	27927	2	N	2605	2522	0	2	8	562
							2866	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

05	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	1100	1	9953	2	N	2421	2429	0	4	8	429
							2663	9									
06	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	983	1	8699	2	N	2054	2065	0	6	8	412
							2259	9									
07	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	1069	1	9301	2	N	2187	2065	0	13	8	521
							2406	9									
08	13361	X	10573	-0-	-2788	-0-	866	1	7422	2	N	2077	2168	0	9	8	421
							2285	9									
09	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	1015	1	12467	2	N	2495	2354	0	19	8	543
							2745	9									
10	0		21475	-0-	21475	21475	1306	1	17313	2	N	2596	2622	0	4	8	513
							2856	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30814	X	23919	-0-	-6895	-0-	711	1	20332	2	N	2591	2616	0	5	8	469
							26	4	2850	9							
06	27960	X	21315	-0-	-6645	-0-	658	1	17672	2	N	2708	2708	0	9	8	460
							6	4	2979	9							
07	27714	X	24848	-0-	-2866	-0-	774	1	21197	2	N	2615	2347	0	17	8	711
							2877	9									
08	27714	X	24661	-0-	-3053	-0-	758	1	21147	2	N	2467	2812	0	14	8	352
							42	4	2714	9							
09	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	796	1	21929	2	N	2412	2281	0	23	8	460
							2653	9									
10	0		24395	-0-	24395	24395	775	1	20142	2	N	3162	3215	0	5	8	402
							3478	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

05	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1187	1	10672	2	N	1751	1751	0	2	8	380
							1926	9									
06	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	1192	1	10666	2	N	1654	1669	0	4	8	361
							1819	9									
07	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	1226	1	10648	2	N	1777	1723	0	7	8	408
							1955	9									
08	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	1455	1	11468	2	N	1682	1678	0	6	8	406
							1850	9									
09	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	1205	1	13482	2	N	1766	1740	0	10	8	422
							1943	9									
10	0		15983	-0-	15983	15983	1002	1	13247	2	N	1576	1660	0	2	8	336
							1734	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

05	16492	X	15980	-0-	-512	-0-	540	1	13190	2	N	2045	2168	0	3	8	342
							2250	9									
06	15810	X	15422	-0-	-388	-0-	530	1	12637	2	N	2021	2015	0	6	8	342
							32	4	2223	9							
07	16337	X	16048	-0-	-289	-0-	556	1	13180	2	N	2090	1970	0	11	8	451
							13	4	2299	9							
08	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	598	1	14061	2	N	1937	2018	0	9	8	361
							27	4	2131	9							
09	15450	X	14878	-0-	-572	-0-	541	1	12364	2	N	1794	1698	0	15	8	442
							1973	9									
10	0		14849	-0-	14849	14849	544	1	12350	2	N	1777	1894	0	3	8	322
							1955	9									

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

05	25978	X	25039	-0-	-939	-0-	885	1	21607	2	N	2315	2457	0	2	8	350
							2547	9									
06	25140	X	23125	-0-	-2015	-0-	832	1	19839	2	N	2186	2149	0	4	8	383
							49	4	2405	9							
07	25978	X	24330	-0-	-1648	-0-	885	1	20959	2	N	2241	2094	0	7	8	523
							21	4	2465	9							
08	24986	X	22189	-0-	-2797	-0-	823	1	19007	2	N	2108	2245	0	6	8	380
							40	4	2319	9							
09	24240	X	20823	-0-	-3417	-0-	787	1	17868	2	N	1971	1900	0	9	8	442
							2168	9									
10	0		20811	-0-	20811	20811	782	1	17829	2	N	2000	2035	0	2	8	405
							2200	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	896	1	21868	2	N	2103	2183	0	2	8	361
							2313	9									
06	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	862	1	20568	2	N	2076	2140	0	3	8	294
							54	4	2284	9							
07	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	872	1	20677	2	N	1973	1819	0	7	8	441
							22	4	2170	9							
08	24769	X	23814	-0-	-955	-0-	900	1	20773	2	N	1907	1960	0	5	8	383
							43	4	2098	9							
09	24270	X	23474	-0-	-796	-0-	865	1	20516	2	N	1903	1845	0	19	8	422
							2093	9									
10	0		24216	-0-	24216	24216	927	1	21125	2	N	1967	2030	0	1	8	358
							2164	9									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	22940	-0-	-3131	-0-	794	1	19954	2	Y	1993	2076	0	3	8	505
							2192	9									
06	23940	X	21168	-0-	-2772	-0-	738	1	18510	2	Y	1745	1866	0	5	8	379
							1920	9									
07	24707	X	21783	-0-	-2924	-0-	794	1	18946	2	Y	1857	1836	0	7	8	393
							2043	9									
08	24056	X	19961	-0-	-4095	-0-	806	1	17876	2	Y	1163	1292	0	4	8	260
							1279	9									
09	22950	X	20103	-0-	-2847	-0-	780	1	18002	2	Y	1201	1170	0	3	8	288
							1321	9									
10	0		20169	-0-	20169	20169	797	1	17945	2	Y	1261	1278	0	1	8	270
							40	4	1387	9							

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
05	31775	X	29839	-0-	-1936	-0-	946	1	26715	2	Y	1980	2046	0	3	8	509
							2178	9									
06	30030	X	28057	-0-	-1973	-0-	898	1	25036	2	Y	1929	2015	0	5	8	418
							1	4	2122	9							
07	29915	X	28541	-0-	-1374	-0-	927	1	25023	2	Y	2355	2052	0	8	8	713
							2591	9									
08	29388	X	26746	-0-	-2642	-0-	893	1	23425	2	Y	2207	2446	0	6	8	468
							2428	9									
09	28890	X	26038	-0-	-2852	-0-	862	1	22689	2	Y	2261	2196	0	4	8	529
							2487	9									
10	0		27780	-0-	27780	27780	944	1	23997	2	Y	2531	2515	0	1	8	544
							55	4	2784	9							

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38936	X	35892	-0-	-3044	-0-	1142	1	32032	2	N	2287	2478	0	6	8	330
							202	4	2516	9							
06	37020	X	34437	-0-	-2583	-0-	1075	1	29271	2	N	2106	2046	0	10	8	380
							1774	4	2317	9							
07	36766	X	35311	-0-	-1455	-0-	1161	1	31654	2	N	2254	2157	0	19	8	458
							17	4	2479	9							
08	35371	X	34888	-0-	-483	-0-	1161	1	31502	2	N	2023	2153	0	15	8	313
							2225	9									
09	34740	X	33693	-0-	-1047	-0-	1123	1	30159	2	N	2192	1943	0	23	8	539
							2411	9									
10	0		33520	-0-	33520	33520	1151	1	30277	2	N	1902	2000	0	5	8	436
							2092	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44423	X	10180	-0-	-34243	-0-	660	1	8615	2	N	782	638	0	8	8	590
							45	4	860	9							
06	42990	X	24637	-0-	-18353	-0-	832	1	22467	2	N	1216	1281	0	11	8	514
							1338	9									
07	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	867	1	22720	2	N	1098	1146	0	15	8	451
							826	4	1208	9							
08	14756	X	14439	-0-	-317	-0-	853	1	12723	2	N	620	778	0	8	8	285
							181	4	682	9							
09	24630	X	2	-0-	-24628	-0-	2	1			N	-0-					285
10	0		2222	-0-	2222	2222	674	1	1399	2	N	135	4	8			416
							149	9									

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32033	X	32033	-0-	-0-	-0-	870	1	27706	2	N	3143	3131	0	4	8	407
							3457	9									
06	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	842	1	26916	2	N	2969	3054	0	7	8	315
							3266	9									
07	31768	X	31768	-0-	-0-	-0-	863	1	27563	2	N	2918	2773	0	12	8	448
							132	4	3210	9							
08	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	870	1	27514	2	N	3037	3094	0	10	8	381
							3341	9									
09	30866	X	30866	-0-	-0-	-0-	839	1	26994	2	N	2757	2716	0	18	8	404
							3033	9									
10	0		32036	-0-	32036	32036	870	1	27903	2	N	2966	2954	0	4	8	412
							3263	9									

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
05	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	1161	1	8714	2	N	1754	1780	0	1	8	405
							1929	9									
06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1123	1	8760	2	N	1763	1810	0	3	8	355
							1939	9									
07	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	1161	1	9146	2	N	1733	1723	0	5	8	360
							1906	9									
08	11749	X	11580	-0-	-169	-0-	1154	1	8667	2	N	1599	1559	0	4	8	396
							1759	9									
09	11370	X	10894	-0-	-476	-0-	1123	1	8084	2	N	1534	1487	0	5	8	438
							1687	9									
10	0		10665	-0-	10665	10665	1161	1	7823	2	N	1528	1638	0	1	8	327
							1681	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 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
05	26815	X	21821	-0-	-4994	-0-	995	1	18110	2	N	2469	2526	0	3	8	318
							2716	9									
06	25440	X	19646	-0-	-5794	-0-	910	1	15166	2	N	2273	2343	0	4	8	244
							1070	4	2500	9							
07	26288	X	21653	-0-	-4635	-0-	854	1	18329	2	N	2245	2181	0	8	8	300
							2470	9									
08	25482	X	19115	-0-	-6367	-0-	701	1	16958	2	N	1324	1379	0	6	8	239
							1456	9									
09	21630	X	17780	-0-	-3850	-0-	976	1	15541	2	N	1148	1192	0	12	8	183
							1263	9									
10	0		19819	-0-	19819	19819	1038	1	17458	2	N	1203	1109	0	4	8	274
							1323	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36921	X	29065	-0-	-7856	-0-	1327	1	24155	2	N	3257	3379	0	4	8	406
							3583	9									
06	35730	X	28267	-0-	-7463	-0-	1322	1	22170	2	N	3044	3126	0	6	8	318
							1427	4	3348	9							
07	34937	X	29850	-0-	-5087	-0-	1165	1	24968	2	N	3379	3093	0	11	8	593
							3717	9									
08	32116	X	30322	-0-	-1794	-0-	906	1	25283	2	N	3757	3946	0	9	8	395
							4133	9									
09	29580	X	25443	-0-	-4137	-0-	1271	1	20245	2	N	3570	3181	0	15	8	769
							3927	9									
10	0		27479	-0-	27479	27479	1281	1	21567	2	N	4210	4512	0	5	8	461
							4631	9									

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

05	9114	X	8919	-0-	-195	-0-	7020	3	1899	9	N	1726	2014	0	5	8	351
06	8820	X	8571	-0-	-249	-0-	6764	3	1807	9	N	1643	1572	0	1	8	421
07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	7139	3	1745	9	N	1586	1652	0	6	8	349
08	8928	X	7839	-0-	-1089	-0-	6331	3	1508	9	N	1371	1299	0			421
09	8640	X	8042	-0-	-598	-0-	6418	3	1624	9	N	1476	1471	0	11	8	415
10	0		7596	-0-	7596	7596	6042	3	1554	9	N	1413	1362	0			466

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

05	50685	X	47055	-0-	-3630	-0-	1161	1	42450	2	N	3130	3069	0	4	8	414
							1	4	3443	9							
06	47010	X	44891	-0-	-2119	-0-	1123	1	40645	2	N	2839	2992	0	6	8	255
							3123	9									
07	48422	X	45294	-0-	-3128	-0-	1143	1	40965	2	N	2896	2765	0	14	8	372
							3186	9									
08	48422	X	44462	-0-	-3960	-0-	1160	1	38309	2	N	2911	2994	0	11	8	278
							1791	4	3202	9							
09	46590	X	41883	-0-	-4707	-0-	1080	1	37210	2	N	2795	2644	0	15	8	414
							518	4	3075	9							
10	0		42384	-0-	42384	42384	1153	1	37355	2	N	2733	2832	0	4	8	311
							870	4	3006	9							

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

05	46965	X	34212	-0-	-12753	-0-	1065	1	29025	2	N	3747	3617	0	6	8	366
							4122	9									
06	43230	X	31366	-0-	-11864	-0-	1083	1	26183	2	N	3503	3469	0	9	8	391
							247	4	3853	9							
07	44671	X	35509	-0-	-9162	-0-	1161	1	30031	2	N	3872	3493	0	17	8	753
							58	4	4259	9							
08	42222	X	35216	-0-	-7006	-0-	1158	1	29988	2	N	3539	3907	0	14	8	371
							177	4	3893	9							
09	41370	X	33693	-0-	-7677	-0-	1117	1	28891	2	N	3350	3122	0	24	8	575
							3685	9									
10	0		34155	-0-	34155	34155	1161	1	29474	2	N	3200	3338	0	4	8	433
							3520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	18845	-0-	-13271	-0-	820	1	16459	2	N	1424	1503	0	3	8	426
							1566	9									
06	27210	X	19490	-0-	-7720	-0-	842	1	17076	2	N	1429	1561	0	5	8	289
							1572	9									
07	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	867	1	18972	2	N	1648	1616	0	11	8	310
							1813	9									
08	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	842	1	19096	2	N	1610	1653	0	9	8	258
							1771	9									
09	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	740	1	17123	2	N	1507	1300	0	160	1	292
							1658	9					13	8			
10	0		22652	-0-	22652	22652	861	1	19813	2	N	1798	1671	0	2	8	417
							1978	9									

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
05	13609	X	11916	-0-	-1693	-0-	870	1	8724	2	N	2073	1944	0	2	8	317
							42	4	2280	9							
06	13170	X	11571	-0-	-1599	-0-	833	1	8415	2	N	1869	1858	0	3	8	325
							267	4	2056	9							
07	12524	X	11175	-0-	-1349	-0-	870	1	8677	2	N	1462	1524	0	5	8	258
							20	4	1608	9							
08	12524	X	11500	-0-	-1024	-0-	870	1	8607	2	N	1839	1694	0	5	8	398
							2023	9									
09	11580	X	10479	-0-	-1101	-0-	835	1	7843	2	N	1637	1603	0	6	8	426
							1801	9									
10	0		9586	-0-	9586	9586	808	1	7165	2	N	1466	1591	0	1	8	300
							1613	9									

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20750	-0-	-392	-0-	694	1	18354	2	N	1547	1546	0	2	8	398
							1702	9									
06	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	676	1	17928	2	N	1582	1636	0	3	8	341
							1740	9									
07	20987	X	20960	-0-	-27	-0-	694	1	18613	2	N	1503	1434	0	7	8	403
							1653	9									
08	20491	X	19509	-0-	-982	-0-	660	1	17268	2	N	1437	1515	0	6	8	319
							1581	9									
09	20340	X	19941	-0-	-399	-0-	686	1	17704	2	N	1410	1381	0	9	8	339
							1551	9									
10	0		19614	-0-	19614	19614	717	1	17427	2	N	1336	1310	0	2	8	363
							1470	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41447	X	40084	-0-	-1363	-0-	1028	1	36271	2	N	2532	2713	0	2	8	202
							2785	9									
06	38790	X	38781	-0-	-9	-0-	985	1	35009	2	N	2534	2399	0	4	8	333
							2787	9									
07	39897	X	39515	-0-	-382	-0-	985	1	35727	2	N	2548	2372	0	9	8	500
							2803	9									
08	39921	X	39921	-0-	-0-	-0-	1058	1	36154	2	N	2463	2556	0	7	8	400
							2709	9									
09	38790	X	36083	-0-	-2707	-0-	998	1	32577	2	N	2280	2211	0	11	8	458
							2508	9									
10	0		36420	-0-	36420	36420	1024	1	32801	2	N	2359	2271	0	2	8	544
							2595	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	23640	-0-	-1904	-0-	299	1	20865	2	N	2251	2326	0	4	8	473
							2476	9									
06	22950	X	17288	-0-	-5662	-0-	234	1	15040	2	N	1831	1907	0	5	8	392
							2014	9									
07	25436	X	25436	-0-	-0-	-0-	327	1	22423	2	N	2442	2269	0	11	8	554
							2686	9									
08	24459	X	21559	-0-	-2900	-0-	295	1	19237	2	N	1843	2060	0	9	8	328
							2027	9									
09	23820	X	21978	-0-	-1842	-0-	298	1	19344	2	N	2124	1786	0	15	8	651
							2336	9									
10	0		22081	-0-	22081	22081	306	1	19420	2	N	2070	2290	0	3	8	428
							78	4	2277	9							

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
05	29822	X	27807	-0-	-2015	-0-	870	1	25061	2	N	1705	1609	0	3	8	403
							1876	9									
06	32940	X	25452	-0-	-7488	-0-	842	1	22205	2	N	1600	1593	0	4	8	406
							645	4	1760	9							
07	34038	X	26519	-0-	-7519	-0-	870	1	23321	2	N	1760	1514	0	9	8	643
							392	4	1936	9							
08	34038	X	25852	-0-	-8186	-0-	869	1	23370	2	N	1466	1771	0	7	8	331
							1613	9									
09	27690	X	25916	-0-	-1774	-0-	819	1	23470	2	N	1479	1449	0	11	8	350
							1627	9									
10	0		30854	-0-	30854	30854	844	1	28354	2	N	1405	1485	0	3	8	267
							110	4	1546	9							

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45911	X	42868	-0-	-3043	-0-	571	1	39811	2	N	2260	2439	0	4	8	422
							2486	9									
06	44400	X	40109	-0-	-4291	-0-	587	1	37327	2	N	1995	2037	0	5	8	375
							2195	9									
07	44392	X	40049	-0-	-4343	-0-	543	1	37162	2	N	2131	2037	0	16	8	453
							2344	9									
08	43555	X	40308	-0-	-3247	-0-	576	1	37687	2	N	1859	1968	0	8	8	336
							2045	9									
09	42150	X	37837	-0-	-4313	-0-	544	1	35237	2	N	1869	1726	0	12	8	467
							2056	9									
10	0		38275	-0-	38275	38275	562	1	35547	2	N	1876	2019	0	2	8	322
							102	4	2064	9							

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7151	-0-	-1405	-0-	154	1	5976	2	N	928	1039	1	15	8	354
							1021	9									
06	8280	X	5108	-0-	-3172	-0-	113	1	4370	2	N	568	517	1	3	8	402
							625	9									
07	8556	X	373	-0-	-8183	-0-	12	1	335	2	N	24	166	1	1	8	259
							26	9									
08	7967	X	2343	-0-	-5624	-0-	83	1	2036	2	N	204	4	8			459
							224	9									
*09	7380	X	847	-0-	-6533	-0-	588	2	259	9	N	235					694
10	0		6815	-0-	6815	6815	5062	2	1753	9	N	1594	1037	1			792

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	387	1	5316	2	N	705	684	1	12	8	355
							776	9									
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	379	1	4476	2	N	661	513	1	3	8	500
							727	9									
07	5735	X	5326	-0-	-409	-0-	347	1	4335	2	N	585	682	1	1	8	402
							644	9									
08	6107	X	2346	-0-	-3761	-0-	536	1	1491	2	N	290	512	1	1	8	179
							319	9									
09	5910	X	1092	-0-	-4818	-0-	842	1	214	2	N	33					212
							36	9									
10	0		4343	-0-	4343	4343	870	1	2562	2	N	828	524	1			516
							911	9									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

05	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	329	1	12303	2	N	1642	1860	1	22	8	231
							1806	9									
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	351	1	12089	2	N	1503	1352	1	6	8	376
							1653	9									
07	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	399	1	12987	2	N	1668	1565	1	2	8	477
							1835	9									
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	252	1	6261	2	N	885	848	1	1	8	513
							974	9									
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2003	2	1107	9	N	1006	1352	1			167
10	0		11732	-0-	11732	11732	8451	2	3281	9	N	2983	2224	1			926

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

05	50902	X	44926	-0-	-5976	-0-	870	1	40116	2	N	3304	3153	0	4	8	398
							306	4	3634	9							
06	48690	X	41104	-0-	-7586	-0-	838	1	30433	2	N	3087	2800	0	6	8	679
							6437	4	3396	9							
07	47678	X	43428	-0-	-4250	-0-	853	1	35516	2	N	2909	3147	0	13	8	428
							3859	4	3200	9							
08	47523	X	42469	-0-	-5054	-0-	865	1	36452	2	N	2869	3068	0	10	8	219
							1996	4	3156	9							
09	45240	X	40454	-0-	-4786	-0-	838	1	36550	2	N	2787	2638	0	15	8	353
							3066	9									
10	0		41616	-0-	41616	41616	861	1	37455	2	N	3000	2880	0	3	8	470
							3300	9									

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	850	1	14098	2	N	1160	1265	0	2	8	589
							1276	9									
06	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	825	1	13515	2	N	1201	1217	0	3	8	570
							1321	9									
07	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	869	1	13921	2	N	1239	1454	0	5	8	350
							1363	9									
08	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	863	1	12341	2	N	1139	1182	0	4	8	303
							150	4	1253	9							
09	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	826	1	13290	2	N	1125	1000	0	8	8	420
							1238	9									
10	0		14996	-0-	14996	14996	870	1	12888	2	N	1125	1094	0	2	8	449
							1238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38595	X	32843	-0-	-5752	-0-	1207	1	29531	2	Y	1270	1235	0	7	8	209
							708	4	1397	9							
06	36510	X	31827	-0-	-4683	-0-	1162	1	29410	2	Y	1141	1188	0	11	8	151
							1255	9									
07	35774	X	31803	-0-	-3971	-0-	1264	1	29201	2	Y	1131	1076	0	21	8	185
							94	4	1244	9							
08	35774	X	30881	-0-	-4893	-0-	1240	1	28436	2	Y	1095	1161	0	15	8	104
							1205	9									
09	34170	X	28070	-0-	-6100	-0-	1131	1	25769	2	Y	1064	1001	0	23	8	144
							1170	9									
10	0		22925	-0-	22925	22925	975	1	21094	2	Y	778	686	0	3	8	233
							856	9									

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 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
05	35030	X	32602	-0-	-2428	-0-	862	1	29291	2	N	2226	2389	0	3	8	261
							2449	9									
06	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	842	1	26267	2	N	1993	1974	0	5	8	275
							697	4	2192	9							
07	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	870	1	25997	2	N	1966	2024	0	9	8	208
							1434	4	2163	9							
08	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	850	1	25884	2	N	1997	2129	0	7	8	69
							1054	4	2197	9							
09	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	842	1	25651	2	N	1964	1819	0	12	8	202
							2160	9									
10	0		28972	-0-	28972	28972	870	1	25918	2	N	1985	1863	0	2	8	322
							2184	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
05	53692	X	48074	-0-	-5618	-0-	870	1	45103	2	N	1910	1929	0	4	8	336
							2101	9									
06	50190	X	46196	-0-	-3994	-0-	830	1	43470	2	N	1724	1707	0	8	8	345
							1896	9									
07	51026	X	46473	-0-	-4553	-0-	870	1	42877	2	N	1777	1825	0	28	8	269
							771	4	1955	9							
08	48329	X	46497	-0-	-1832	-0-	870	1	43593	2	N	1849	1784	0	28	8	306
							2034	9									
09	47160	X	45235	-0-	-1925	-0-	842	1	42685	2	N	1553	1657	0	11	8	191
							1708	9									
10	0		44568	-0-	44568	44568	870	1	41874	2	N	1658	1544	0	2	8	303
							1824	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
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	846	1	1130	2	N	191	182	1	1	8	550
							210	9									
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	839	1	301	2	N	224	518	1	1	8	255
							246	9									
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	870	1	252	2	N	234	187	1	2	8	300
							257	9									
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	854	1	270	2	N	264	275	1	2	8	287
							290	9									
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	842	1	350	2	N	236	182	1	2	8	339
							260	9									
10	0		1397	-0-	1397	1397	785	1	375	2	N	215	368	1			186
							237	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33511	X	30789	-0-	-2722	-0-	1115	1	27183	2	Y	1592	1554	0	2	8	265
							740	4	1751	9							
06	29520	X	28377	-0-	-1143	-0-	1018	1	25794	2	Y	1423	1493	0	4	8	191
							1565	9									
07	29946	X	26941	-0-	-3005	-0-	1033	1	24200	2	Y	1479	1418	0	8	8	244
							81	4	1627	9							
08	30473	X	27334	-0-	-3139	-0-	1082	1	24810	2	Y	1311	1418	0	7	8	130
							1442	9									
09	29790	X	26670	-0-	-3120	-0-	1115	1	23906	2	Y	1499	1338	0	14	8	277
							1649	9									
10	0		26986	-0-	26986	26986	1292	1	24045	2	Y	1499	1472	0	5	8	299
							1649	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44981	X	39720	-0-	-5261	-0-	1140	1	35701	2	N	2617	2954	0	4	8	270
							2879	9									
06	41580	X	36231	-0-	-5349	-0-	1123	1	30461	2	N	2642	2402	0	6	8	504
							1741	4	2906	9							
07	41819	X	36983	-0-	-4836	-0-	1149	1	31019	2	N	2545	2433	0	12	8	604
							2015	4	2800	9							
08	40951	X	35032	-0-	-5919	-0-	1133	1	29647	2	N	2222	2597	0	10	8	219
							1808	4	2444	9							
09	39480	X	35057	-0-	-4423	-0-	1123	1	31292	2	N	2402	2165	0	14	8	442
							2642	9									
10	0		35401	-0-	35401	35401	1161	1	31571	2	N	2426	2289	0	3	8	576
							2669	9									

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	30467	-0-	-2300	-0-	870	1	28520	2	N	979	1126	0	2	8	231
							1077	9									
06	30750	X	29094	-0-	-1656	-0-	842	1	27124	2	N	1025	832	0	3	8	421
							1128	9									
07	31775	X	29594	-0-	-2181	-0-	727	1	27796	2	N	974	789	0	8	8	598
							1071	9									
08	31558	X	27763	-0-	-3795	-0-	315	1	26127	2	N	978	826	0	5	8	745
							245	4	1076	9							
09	29490	X	26597	-0-	-2893	-0-	286	1	25493	2	N	744	1151	0	8	8	330
							818	9									
10	0		28251	-0-	28251	28251	315	1	26934	2	N	911	802	0	2	8	437
							1002	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	716	3	117	9	N	106	183	1			293
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	778	3	86	9	N	78	1	8			370
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	215	3	277	9	N	252					622
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	N	11					633
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2	1	8			634
10	0		1283	-0-	1283	1283	1250	3	33	9	N	30					664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	23980	-0-	-6059	-0-	666	1	20811	2	Y	2275	2290	0	2	8	253
							2503	9									
06	29070	X	23672	-0-	-5398	-0-	666	1	20523	2	Y	2257	2220	0	3	8	287
							2483	9									
07	27714	X	24051	-0-	-3663	-0-	683	1	21008	2	Y	2143	2167	0	6	8	257
							3	4	2357	9							
08	25203	X	20651	-0-	-4552	-0-	605	1	18263	2	Y	1616	1605	0	6	8	262
							5	4	1778	9							
09	23670	X	22449	-0-	-1221	-0-	652	1	20139	2	Y	1507	1492	0	7	8	270
							1658	9									
10	0		22801	-0-	22801	22801	665	1	20412	2	Y	1567	1612	0	1	8	224
							1724	9									

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
05	48112	X	39873	-0-	-8239	-0-	1115	1	34847	2	Y	3555	3658	0	3	8	347
							3911	9									
06	46560	X	38098	-0-	-8462	-0-	1087	1	33458	2	Y	3230	3190	0	6	8	381
							3553	9									
07	41447	X	38582	-0-	-2865	-0-	1106	1	34031	2	Y	3128	3098	0	10	8	401
							4	4	3441	9							
08	40331	X	39049	-0-	-1282	-0-	1205	1	34501	2	Y	3032	2858	0	13	8	562
							8	4	3335	9							
09	38580	X	37861	-0-	-719	-0-	1078	1	33314	2	Y	3154	3156	0	20	8	540
							3469	9									
10	0		37932	-0-	37932	37932	1084	1	33289	2	Y	3235	3311	0	4	8	460
							3559	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
05	28489	X	17795	-0-	-10694	-0-	515	1	16038	2	Y	1129	1126	0	3	8	107
							1242	9									
06	22560	X	16262	-0-	-6298	-0-	478	1	14686	2	Y	998	984	0	4	8	117
							1098	9									
07	18259	X	17946	-0-	-313	-0-	523	1	16108	2	Y	1194	1103	0	7	8	201
							2	4	1313	9							
08	18104	X	17391	-0-	-713	-0-	512	1	15333	2	Y	1402	1381	0	8	8	214
							4	4	1542	9							
09	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	517	1	15979	2	Y	1216	1193	0	12	8	225
							1338	9									
10	0		18626	-0-	18626	18626	544	1	16654	2	Y	1298	1331	0	3	8	189
							1428	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
05	38936	X	33282	-0-	-5654	-0-	544	1	27899	2	Y	4399	4388	0	4	8	119
							4839	9									
06	37590	X	31276	-0-	-6314	-0-	530	1	26156	2	Y	4173	4078	0	6	8	208
							4590	9									
07	37541	X	31807	-0-	-5734	-0-	507	1	26946	2	Y	3958	4022	0	10	8	134
							4354	9									
08	37355	X	31856	-0-	-5499	-0-	573	1	26906	2	Y	3979	3886	0	8	8	219
							4377	9									
09	34080	X	30610	-0-	-3470	-0-	533	1	25960	2	Y	3743	3820	0	14	8	128
							4117	9									
10	0		31129	-0-	31129	31129	579	1	26304	2	Y	3860	3874	0	3	8	111
							4246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	24150	-0-	-2634	-0-	395	1	20233	2	Y	3202	3193	0	2	8	92
							3522	9									
06	25350	X	23412	-0-	-1938	-0-	395	1	19511	2	Y	3187	3123	0	4	8	152
							3506	9									
07	26195	X	22202	-0-	-3993	-0-	367	1	18359	2	Y	3160	3163	0	7	8	142
							3476	9									
08	25389	X	23125	-0-	-2264	-0-	416	1	19537	2	Y	2884	2865	0	5	8	156
							3172	9									
09	24630	X	21274	-0-	-3356	-0-	369	1	17997	2	Y	2644	2700	0	8	8	92
							2908	9									
10	0		21561	-0-	21561	21561	405	1	18363	2	Y	2539	2553	0	2	8	76
							2793	9									

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

05	84847	X	69577	-0-	-15270	-0-	1232	1	63045	2	Y	4818	4804	0	7	8	130
							5300	9									
06	79260	X	65404	-0-	-13856	-0-	1203	1	59190	2	Y	4555	4451	0	11	8	223
							5011	9									
07	78957	X	64775	-0-	-14182	-0-	1124	1	58837	2	Y	4376	4388	0	20	8	191
							4814	9									
08	75764	X	63375	-0-	-12389	-0-	1220	1	57450	2	Y	4277	4222	0	16	8	230
							4705	9									
09	68040	X	60393	-0-	-7647	-0-	1127	1	54948	2	Y	3925	3993	0	26	8	136
							4318	9									
10	0		60612	-0-	60612	60612	1203	1	54910	2	Y	4090	4100	0	5	8	121
							4499	9									

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

05	80879	X	71410	-0-	-9469	-0-	1265	1	64757	2	Y	4898	4883	0	8	8	132
							5388	9									
06	77460	X	66924	-0-	-10536	-0-	1232	1	60626	2	Y	4605	4499	0	12	8	226
							5066	9									
07	77097	X	69051	-0-	-8046	-0-	1180	1	62882	2	Y	4535	4536	0	22	8	203
							4989	9									
08	70556	X	66518	-0-	-4038	-0-	1273	1	60311	2	Y	4485	4444	0	18	8	226
							4934	9									
09	68280	X	62748	-0-	-5532	-0-	1173	1	57223	2	Y	3956	4017	0	27	8	138
							4352	9									
10	0		62429	-0-	62429	62429	1244	1	56656	2	Y	4117	4130	0	6	8	119
							4529	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

05	104532	X	59051	-0-	-45481	-0-	52447	3	6604	9	Y	6004	5960	0	12	8	92
06	94140	X	66562	-0-	-27578	-0-	55443	3	1976	4	Y	8312	8243	0	12	8	149
							9143	9									
07	73110	X	73110	-0-	-0-	-0-	65902	3	536	4	Y	6065	6102	0	26	8	86
							6672	9									
08	67429	X	67429	-0-	-0-	-0-	60954	3	308	4	Y	5606	5553	0	24	8	115
							6167	9									
09	65504	X	65504	-0-	-0-	-0-	58520	3	101	4	Y	6257	6269	0	35	8	68
							6883	9									
10	0		67403	-0-	67403	67403	59934	3	1	4	Y	6789	6785	0	7	8	65
							7468	9									

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
05	10261	X	6373	-0-	-3888	-0-	5361	3	30	4	N	893	809	0	3	8	395
							982	9									
06	9930	X	7715	-0-	-2215	-0-	6715	3	32	4	N	880	923	0	1	8	351
							968	9									
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	8519	3	78	4	N	824	877	0	3	8	295
							906	9									
08	8618	X	7930	-0-	-688	-0-	7090	3	20	4	N	745	738	0	1	8	301
							820	9									
09	7710	X	6530	-0-	-1180	-0-	5730	3	5	4	N	723	708	0	21	8	295
							795	9									
10	0		6181	-0-	6181	6181	5485	3	2	4	N	631	594	0	4	8	328
							694	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

05	38037	X	35328	-0-	-2709	-0-	32541	2	9	4	Y	2525	2494	0	17	8	76
							2778	9									
06	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	30510	2	33	4	Y	2412	2420	0	14	8	54
							2653	9									
07	37944	X	32830	-0-	-5114	-0-	30308	2	2522	9	Y	2293	2280	0			67
08	32116	X	30910	-0-	-1206	-0-	28434	2	58	4	Y	2198	2196	0			69
							2418	9									
09	31080	X	29940	-0-	-1140	-0-	27785	2	2155	9	Y	1959	1967	0	3	8	58
10	0		29743	-0-	29743	29743	27577	2	22	4	Y	1949	1962	0			45
							2144	9									

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

05	112871	X	37940	-0-	-74931	-0-	33448	3	4492	9	Y	4084	4052	0	13	8	60
06	106470	X	42838	-0-	-63632	-0-	37563	3	898	4	Y	3979	3939	0	22	8	78
							4377	9									
07	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	51802	3	343	4	Y	4570	4517	0	48	8	83
							5027	9									
08	65766	X	65766	-0-	-0-	-0-	59927	3	247	4	Y	5084	5024	0	39	8	104
							5592	9									
09	62539	X	62539	-0-	-0-	-0-	56455	3	87	4	Y	5452	5445	0	50	8	61
							5997	9									
10	0		64203	-0-	64203	64203	57737	3	1	4	Y	5877	5871	0	9	8	58
							6465	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

05	34689	X	28354	-0-	-6335	-0-	24802	2	7	4	Y	3223	3190	0	13	8	98
							3545	9									
06	33570	X	18067	-0-	-15503	-0-	15654	2	22	4	Y	2174	2188	0	8	8	76
							2391	9									
07	33976	X	31489	-0-	-2487	-0-	27979	2	3510	9	Y	3191	3180	0			87
08	39256	X	39256	-0-	-0-	-0-	35906	2	81	4	Y	2972	2972	0			87
							3269	9									
09	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	28188	2	2961	9	Y	2692	2711	0	2	8	66
10	0		32485	-0-	32485	32485	29462	2	22	4	Y	2728	2727	0			67
							3001	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	12595	-0-	-11337	-0-	214	1	10709	3	Y	1518	1550	0	3	8	-0-
							2	4	1670	9							
06	22380	X	15488	-0-	-6892	-0-	263	1	12851	3	Y	2158	2086	0	22	8	50
							2374	9									
07	22196	X	16821	-0-	-5375	-0-	319	1	14379	3	Y	1831	1839	0			42
							109	4	2014	9							
08	17298	X	14957	-0-	-2341	-0-	288	1	12863	3	Y	1555	1565	0	5	8	27
							95	4	1711	9							
09	16230	X	13635	-0-	-2595	-0-	267	1	11999	3	Y	1193	1194	0			26
							57	4	1312	9							
10	0		12830	-0-	12830	12830	252	1	11373	3	Y	1023	1017	0			32
							80	4	1125	9							

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26133	X	12075	-0-	-14058	-0-	9045	3	49	4	Y	2710	2718	0	4	8	96
							2981	9									
06	22770	X	6827	-0-	-15943	-0-	5183	3	19	4	Y	1477	1572	0	1	8	-0-
							1625	9									
07	18972	X	713	-0-	-18259	-0-	549	3	1	4	Y	148	2	8			146
							163	9									
08	44425	X	44425	-0-	-0-	-0-	35458	3	97	4	Y	8064	8030	0	10	8	170
							8870	9									
09	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	30827	3	1505	4	Y	6681	6461	0	55	8	335
							7349	9									
10	0		37944	-0-	37944	37944	31255	3	10	4	Y	6072	6132	0			275
							6679	9									

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	28560	-0-	-6842	-0-	23151	3	126	4	Y	4803	4805	0	30	8	181
							5283	9									
06	34260	X	27901	-0-	-6359	-0-	23057	3	107	4	Y	4306	4131	0	7	8	349
							4737	9									
07	34379	X	31121	-0-	-3258	-0-	26262	3	101	4	Y	4325	4204	0	38	8	432
							4758	9									
08	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	26483	3	73	4	Y	4063	4397	0	10	8	88
							4469	9									
09	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	23993	3	1041	4	Y	3953	3766	0	64	8	211
							4348	9									
10	0		28325	-0-	28325	28325	24009	3	8	4	Y	3916	3950	0			177
							4308	9									

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		78564	-0-	78564	457175	70329	2	50	4	Y	7441	7436	1	8	8	244
							8185	9									
06	0		67949	-0-	67949	525124	61156	2	60	4	Y	6121	6146	1	11	8	208
							6733	9									
07	591902	X	66778	-0-	-525124	-0-	60568	2	174	4	Y	5487	5210	1	21	8	464
							6036	9									
08	142352	X	63304	-0-	-79048	-0-	55481	2	1629	4	Y	5631	5657	1	17	8	421
							6194	9									
09	137760	X	58306	-0-	-79454	-0-	52537	2	542	4	Y	4752	4934	1	27	8	212
							5227	9									
10	0		57334	-0-	57334	57334	49065	2	2695	4	Y	5067	4836	1	5	8	438
							5574	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		71301	-0-	71301	443411	66316	2	36	4	Y	4499	4538	1	8	8	153
							4949	9									
06	0		62759	-0-	62759	506170	57952	2	60	4	Y	4315	4298	1	14	8	156
							4747	9									
07	564496	X	58326	-0-	-506170	-0-	53702	2	124	4	Y	4091	3895	1	24	8	328
							4500	9									
08	151466	X	56360	-0-	-95106	-0-	50183	2	1446	4	Y	4301	4319	1	17	8	293
							4731	9									
09	146580	X	52440	-0-	-94140	-0-	48215	2	485	4	Y	3400	3514	1	28	8	151
							3740	9									
10	0		53376	-0-	53376	53376	46853	2	2603	4	Y	3564	3402	1	6	8	307
							3920	9									

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822

05	0		186546	-0-	186546	648086	169973	3	16573	9	Y	15066	15037	0	32	8	177
06	0		150123	-0-	150123	798209	135617	3	2370	4	Y	11033	10983	0	48	8	179
							12136	9									
07	0		144900	-0-	144900	943109	132284	3	779	4	Y	10761	10696	0	77	8	167
							11837	9									
08	0		133898	-0-	133898	1077007	123063	3	474	4	Y	9419	9329	0	65	8	192
							10361	9									
09	0		124248	-0-	124248	1201255	113756	3	154	4	Y	9398	9413	0	93	8	84
							10338	9									
10	0		118414	-0-	118414	1319669	108153	3	2	4	Y	9326	9299	0	17	8	94
							10259	9									

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267

*05	0	W	152489	-0-	152489	588041	132147	3	20342	9	Y	18493	18492	0	15	8	212
*06	0	W	121009	-0-	121009	709050	103150	3	2965	4	Y	13540	13495	0	22	8	235
							14894	9									
*07	0	W	110917	-0-	110917	819967	95966	3	914	4	Y	12761	12779	0	28	8	189
							14037	9									
*08	0	W	99327	-0-	99327	919294	85901	3	488	4	Y	11762	11696	0	27	8	228
							12938	9									
*09	0	W	95146	-0-	95146	1014440	81588	3	196	4	Y	12147	12221	0	28	8	126
							13362	9									
*10	0		94471	-0-	94471	1108911	80431	3	3	4	Y	12761	12769	0	4	8	114
							14037	9									

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915

03	0		258086	-0-	258086	258086	232303	3	231	4	Y	23229	22905	0	176	8	148
							25552	9									
04	0		284537	-0-	284537	542623	261660	3	142	4	Y	20668	20577	0	107	8	132
							22735	9									
05	0		239951	-0-	239951	782574	222067	3	17884	9	Y	16258	16168	0	28	8	194
06	0		188550	-0-	188550	971124	172901	3	2599	4	Y	11864	11800	0	41	8	217
							13050	9									
07	0		176903	-0-	176903	1148027	163165	3	865	4	Y	11703	11692	0	49	8	179
							12873	9									
*08	1307577	X	159550	-0-	-1148027	-0-	147241	3	553	4	Y	10687	10637	0	17	8	212
							11756	9									
09	293940	X	144428	-0-	-149512	-0-	132319	3	178	4	Y	10846	10930	0	50	8	78
							11931	9									
10	303738	X	140647	-0-	-163091	-0-	128169	3	3	4	Y	11341	11295	0	15	8	109
							12475	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		195905	-0-	195905	195905	171574	3	160	4	Y	21974	21588	0	238	8	148
							24171	9									
04	0		194284	-0-	194284	390189	174649	3	122	4	Y	17739	17605	0	114	8	168
							19513	9									
05	0		160535	-0-	160535	550724	145847	3	14688	9	Y	13353	13326	0	32	8	163
06	0		132445	-0-	132445	683169	119028	3	2251	4	Y	10151	10076	0	47	8	191
							11166	9									
07	0		127221	-0-	127221	810390	115451	3	742	4	Y	10025	9982	0	77	8	157
							11028	9									
08	0		118238	-0-	118238	928628	107751	3	445	4	Y	9129	9036	0	68	8	182
							10042	9									
09	0		106912	-0-	106912	1035540	96586	3	148	4	Y	9253	9240	0	94	8	101
							10178	9									
*10	1138896	X	103356	-0-	-1035540	-0-	94247	3	2	4	Y	8279	8285	0	17	8	78
							9107	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

05	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	12201	3	2437	9	N	2215	2220	0	5	8	182
06	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	15665	3	2596	9	N	2360	2370	0	5	8	167
07	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	17081	3	2880	9	N	2618	2608	0	8	8	169
08	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	18826	3	3191	9	N	2901	2868	0	26	8	176
09	0		21103	-0-	21103	21103	17801	3	331	4	N	2701	2699	0	7	8	171
							2971	9									
10	0		23173	-0-	23173	44276	20063	3	3110	9	N	2827	2866	0	1	8	131

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

05	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	16762	3	64	4	Y	2673	2662	0	3	8	171
							2940	9									
06	17490	X	4114	-0-	-13376	-0-	3658	3	2	4	Y	413	418	0	5	8	161
							454	9									
07	18321	X	105	-0-	-18216	-0-	104	3	1	4	Y	-0-	161	0			-0-
08	DLQ G-10		8242	-0-	8242	8242	6696	3	112	4	Y	1304	1152	0			152
							1434	9									
09	DLQ G-10		6720	-0-	6720	14962	5322	3	155	4	Y	1130	1100	0			182
							1243	9									
10	DLQ G-10		4738	-0-	4738	19700	3799	3	939	9	Y	854	898	0			138

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

05	18817	X	17983	-0-	-834	-0-	16732	3	251	4	N	909	894	0	3	8	336
							1000	9									
06	18210	X	16818	-0-	-1392	-0-	15870	3	21	4	N	843	827	0	2	8	350
							927	9									
07	18662	X	17167	-0-	-1495	-0-	16216	3	42	4	N	826	803	0	1	8	372
							909	9									
08	18662	X	14417	-0-	-4245	-0-	13613	3	804	9	N	731	757	0	2	8	344
09	0		13483	-0-	13483	13483	12580	3	225	4	N	616	601	0	9	8	350
							678	9									
10	0		13442	-0-	13442	26925	12564	3	7	4	N	792	822	0	4	8	316
							871	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 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
05	7130	X	6396	-0-	-734	-0-	5673	3	195	4	Y	480	478	0	7	8	9
							528	9									
06	6480	X	6428	-0-	-52	-0-	5578	3	302	4	Y	498	501	0	6	8	-0-
							548	9									
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	6981	3	33	4	Y	567	561	0	1	8	5
							624	9									
08	DLQ G-10		6850	-0-	6850	6850	6355	3	63	4	Y	393	375	0	16	8	7
							432	9									
09	DLQ G-10		6580	-0-	6580	13430	5905	3	101	4	Y	522	513	0	7	8	9
							574	9									
10	DLQ G-10		6799	-0-	6799	20229	6434	3	1	4	Y	331	333	0			7
							364	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8089	3	76	4	Y	498	499	0			40
							548	9									
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	7431	3	290	4	Y	516	502	0			54
							568	9									
07	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8594	3	211	4	Y	576	573	0			57
							634	9									
08	DLQ G-10		8455	-0-	8455	8455	7875	3	106	4	Y	431	438	0	1	8	49
							474	9									
09	DLQ G-10		8759	-0-	8759	17214	8161	3	11	4	Y	534	513	0			70
							587	9									
10	DLQ G-10		9378	-0-	9378	26592	8774	3	604	9	Y	549	560	0			59

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
05	DLQ G-10		13368	-0-	13368	54732	219	1	11341	3	Y	1536	1537	1	6	8	113
							118	4	1690	9							
06	65854	X	11122	-0-	-54732	-0-	19	1	9604	3	Y	1203	1216	1			100
							176	4	1323	9							
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	116	1	10433	3	Y	1406	1389	0			117
							13	4	1547	9							
08	14694	X	10772	-0-	-3922	-0-	207	1	8877	3	Y	1186	1183	0			120
							383	4	1305	9							
09	0		11948	-0-	11948	11948	6	1	10553	3	Y	1254	1243	0			131
							10	4	1379	9							
10	0		11903	-0-	11903	23851	7	1	10597	3	Y	1151	1167	0			115
							33	4	1266	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	2414	3	658	9	Y	598	584	0	1	8	69
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	2961	3	595	9	Y	541	535	0	1	8	74
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3240	3	615	9	Y	559	558	0			75
08	DLQ G-10		2554	-0-	2554	2554	1963	3	90	4	Y	455	472	0	1	8	57
							501	9									
09	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4754	1675	3	525	9	Y	477	474	0	1	8	59
10	DLQ G-10		2067	-0-	2067	6821	1469	3	598	9	Y	544	516	0			87

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	2466	3	949	9	Y	863	871	0	6	8	37
06	4110	X	3393	-0-	-717	-0-	2665	3	728	9	Y	662	660	0	5	8	34
07	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	2882	3	811	9	Y	737	725	0	1	8	45
08	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	2781	3	1055	9	Y	959	931	0	2	8	71
09	DLQ G-10		2226	-0-	2226	6062	1604	3	622	9	Y	565	533	0	1	8	102
10	DLQ G-10		5052	-0-	5052	11114	4047	3	1005	9	Y	914	865	0	1	8	150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	19749	-0-	-2354	-0-	17243	3	1	4	Y	2277	2269	0	2	8	198
							2505	9									
06	21240	X	17662	-0-	-3578	-0-	15326	3	15	4	Y	2110	2104	0	1	8	203
							2321	9									
07	21948	X	19682	-0-	-2266	-0-	17072	3	19	4	Y	2355	2381	0			177
							2591	9									
08	DLQ G-10		18180	-0-	18180	18180	15768	3	2412	9	Y	2193	2126	0	4	8	240
09	DLQ G-10		17821	-0-	17821	36001	15477	3	2344	9	Y	2131	2105	0	5	8	261
10	DLQ G-10		18054	-0-	18054	54055	15638	3	2416	9	Y	2196	2263	0			194

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11404	-0-	11404	48214	181	1	9685	3	Y	1398	1366	1	4	8	184
							1538	9									
06	61079	X	12865	-0-	-48214	-0-	7	1	11241	3	Y	1470	1503	0			151
							1617	9									
07	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	134	1	10604	3	Y	1376	1334	0	4	8	189
							29	4	1514	9							
08	13795	X	11508	-0-	-2287	-0-	233	1	9747	3	Y	1331	1363	0	2	8	155
							64	4	1464	9							
*09	13350	X	11484	-0-	-1866	-0-	36	1	10018	3	Y	1300	1288	0			167
							1430	9									
10	0		10798	-0-	10798	10798	122	1	9318	3	Y	1233	1297	0			103
							2	4	1356	9							

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
05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	13297	3	100	4	Y	1487	1511	0	10	8	51
							1636	9									
06	14310	X	14236	-0-	-74	-0-	12609	3	29	4	Y	1453	1438	0	16	8	50
							1598	9									
07	15500	X	14904	-0-	-596	-0-	13316	3	1588	9	Y	1444	1436	0	3	8	55
08	DLQ G-10		14579	-0-	14579	14579	13032	3	1547	9	Y	1406	1381	0	32	8	48
09	DLQ G-10		14125	-0-	14125	28704	12571	3	116	4	Y	1307	1291	0	10	8	54
							1438	9									
10	DLQ G-10		13480	-0-	13480	42184	12174	3	1306	9	Y	1187	1195	0	2	8	44

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	823	-0-	-1471	-0-	546	3	70	4	Y	188	194	0			4
							207	9									
06	1830	X	1217	-0-	-613	-0-	979	3	109	4	Y	117	121	0			-0-
							129	9									
07	1891	X	1599	-0-	-292	-0-	1360	3	12	4	Y	206	204	0			2
							227	9									
08	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1148	3	23	4	Y	275	272	0			5
							303	9									
09	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2834	1073	3	36	4	Y	228	229	0			4
							251	9									
10	DLQ G-10		1244	-0-	1244	4078	994	3	1	4	Y	226	225	0			5
							249	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8467	-0-	-771	-0-	7246	3	140	4	N	983	1005	0	3	8	182
							1081	9									
06	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	10335	3	337	4	N	1316	1317	0	2	8	179
							1448	9									
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	8549	3	271	4	N	1149	1145	0	1	8	182
							1264	9									
08	9052	X	2324	-0-	-6728	-0-	2089	3	1	4	N	213	205	0	8	8	182
							234	9									
09	12120	X	6810	-0-	-5310	-0-	5888	3	98	4	N	749	747	0	2	8	182
							824	9									
10	0		8448	-0-	8448	8448	7477	3	971	9	N	883	902	0			163

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

05	8866	X	7585	-0-	-1281	-0-	5522	3	151	4	Y	1738	1756	0			34
							1912	9									
06	8040	X	6939	-0-	-1101	-0-	5020	3	233	4	Y	1533	1566	0			1
							1686	9									
07	7936	X	7856	-0-	-80	-0-	6068	3	25	4	Y	1603	1591	0			13
							1763	9									
08	DLQ G-10		7284	-0-	7284	7284	5608	3	48	4	Y	1480	1467	0			26
							1628	9									
09	DLQ G-10		7071	-0-	7071	14355	5380	3	75	4	Y	1469	1468	0			27
							1616	9									
10	DLQ G-10		8436	-0-	8436	22791	6507	3	1	4	Y	1753	1743	0			37
							1928	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

05	20398	X	19276	-0-	-1122	-0-	16601	3	1	4	Y	2431	2386	0	2	8	211
							2674	9									
06	19740	X	17964	-0-	-1776	-0-	15780	3	16	4	Y	1971	1991	0	2	8	189
							2168	9									
07	19809	X	17407	-0-	-2402	-0-	15305	3	19	4	Y	1894	1941	0			142
							2083	9									
08	DLQ G-10		18285	-0-	18285	18285	16040	3	2245	9	Y	2041	1956	0	4	8	223
09	DLQ G-10		17448	-0-	17448	35733	15350	3	2098	9	Y	1907	1891	0	5	8	234
10	DLQ G-10		18310	-0-	18310	54043	16121	3	2189	9	Y	1990	2048	0			176

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

05	29171	X	24229	-0-	-4942	-0-	23099	3	1	4	Y	1026	1034	0	1	8	89
							1129	9									
06	27060	X	23165	-0-	-3895	-0-	21864	3	18	4	Y	1166	1142	0	1	8	112
							1283	9									
07	25761	X	25476	-0-	-285	-0-	24033	3	23	4	Y	1291	1306	0			97
							1420	9									
08	DLQ G-10		24588	-0-	24588	24588	23213	3	1375	9	Y	1250	1207	0	3	8	137
09	DLQ G-10		23995	-0-	23995	48583	22652	3	1343	9	Y	1221	1205	0	3	8	150
10	DLQ G-10		24044	-0-	24044	72627	22706	3	1338	9	Y	1216	1259	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742 X	7332	-0-	-1410	-0-	6241	3	113	4	Y	889	897	0			17
						978	9									
06	7320 X	6975	-0-	-345	-0-	5975	3	174	4	Y	751	768	0			-0-
						826	9									
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	6854	3	19	4	Y	786	780	0			6
						865	9									
08	DLQ G-10	8101	-0-	8101	8101	7156	3	36	4	Y	826	817	0			15
						909	9									
09	DLQ G-10	7896	-0-	7896	15997	6903	3	56	4	Y	852	851	0			16
						937	9									
10	DLQ G-10	8572	-0-	8572	24569	7627	3	1	4	Y	858	856	0			18
						944	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	6107 X	5133	-0-	-974	-0-	4173	3	960	9	Y	873	856	0	2	8	101
06	5910 X	5239	-0-	-671	-0-	4348	3	891	9	Y	810	799	0	2	8	110
07	6107 X	5658	-0-	-449	-0-	4768	3	890	9	Y	809	810	0			109
08	DLQ G-10	5757	-0-	5757	5757	4772	3	98	4	Y	806	798	0	18	8	99
						887	9									
09	DLQ G-10	5505	-0-	5505	11262	4720	3	785	9	Y	714	722	0	2	8	89
10	DLQ G-10	5838	-0-	5838	17100	4945	3	893	9	Y	812	771	0			130

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

05	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6692	3	73	4	Y	372	384	0	3	8	30
						409	9									
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6434	3	269	4	Y	191	199	0	2	8	20
						210	9									
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7131	3	199	4	Y	172	175	0			17
						189	9									
08	DLQ G-10	7448	-0-	7448	7448	7102	3	107	4	Y	217	199	0	11	8	24
						239	9									
09	DLQ G-10	6685	-0-	6685	14133	6565	3	10	4	Y	100	108	0	3	8	13
						110	9									
10	DLQ G-10	7019	-0-	7019	21152	6919	3	100	9	Y	91	94	0			10

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

05	7967 X	7931	-0-	-36	-0-	6845	3	65	4	Y	928	932	0	1	8	75
						1021	9									
06	8070 X	7166	-0-	-904	-0-	5884	3	238	4	Y	949	924	0	1	8	99
						1044	9									
07	8339 X	5634	-0-	-2705	-0-	4658	3	131	4	Y	768	791	0			76
						845	9									
08	DLQ G-10	8341	-0-	8341	8341	7145	3	96	4	Y	1000	957	0	5	8	114
						1100	9									
09	DLQ G-10	7391	-0-	7391	15732	6263	3	9	4	Y	1017	997	0	1	8	133
						1119	9									
10	DLQ G-10	7766	-0-	7766	23498	6524	3	1242	9	Y	1129	1140	0			122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	13312	3	89	4	N	548	547	0	3	8	190
							603	9									
06	13380	X	12517	-0-	-863	-0-	11598	3	208	4	N	646	578	0	2	8	256
							711	9									
07	13826	X	13801	-0-	-25	-0-	12997	3	111	4	N	630	701	0	1	8	184
							693	9									
08	14012	X	13821	-0-	-191	-0-	13080	3	46	4	N	632	624	0	2	8	190
							695	9									
09	13560	X	12499	-0-	-1061	-0-	11902	3	88	4	N	463	472	0	3	8	178
							509	9									
10	0		13287	-0-	13287	13287	12538	3	749	9	N	681	683	0			176

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 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
05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	8682	3	4	4	N	1261	1468	1	8	8	408
							1387	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	8032	3	36	4	N	1124	1300	1			232
							1236	9									
07	9579	X	8244	-0-	-1335	-0-	6925	3	197	4	N	1020	714	1			538
							1122	9									
08	10075	X	7902	-0-	-2173	-0-	6797	3	2	4	N	1003	1073	1	38	8	430
							1103	9									
09	0		9957	-0-	9957	9957	8499	3	65	4	N	1266	1216	1			480
							1393	9									
10	0		9664	-0-	9664	19621	8556	3	1108	9	N	1007	909	1			578

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
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	6758	3	1437	9	N	1306	1264	0	3	8	223
06	8640	X	7340	-0-	-1300	-0-	6005	3	24	4	N	1192	1248	0	2	8	165
							1311	9									
07	8928	X	7357	-0-	-1571	-0-	6072	3	1285	9	N	1168	1175	0	1	8	157
08	8928	X	6775	-0-	-2153	-0-	5485	3	1290	9	N	1173	1148	0	3	8	179
09	8160	X	7619	-0-	-541	-0-	6231	3	1388	9	N	1262	1222	0	3	8	216
10	0		7474	-0-	7474	7474	6129	3	1345	9	N	1223	1257	0			182

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12125	-0-	-1081	-0-	9054	3	6	4	Y	2786	2804	0	7	8	120
							3065	9									
06	12780	X	12258	-0-	-522	-0-	9534	3	2724	9	Y	2476	2464	0	5	8	127
07	13113	X	10116	-0-	-2997	-0-	7842	3	2274	9	Y	2067	2067	0	1	8	126
08	DLQ G-10		2780	-0-	2780	2780	2330	3	10	4	Y	400	496	0	1	8	29
							440	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2780					Y	-0-	29	0			-0-
10	DLQ G-10		525	-0-	525	3305	268	3	84	4	Y	157	131	0			26
							173	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		54658	-0-	54658	167994	46835	3	21	4	Y	7093	7062	0	22	8	52
							7802	9									
06	197322	X	29328	-0-	-167994	-0-	22809	3	21	4	Y	5907	5859	0	16	8	84
							6498	9									
07	39215	X	39215	-0-	-0-	-0-	33067	3	6148	9	Y	5589	5633	0	5	8	35
08	54653	X	33699	-0-	-20954	-0-	28434	3	25	4	Y	4764	4762	0	11	8	26
							5240	9									
09	0		25809	-0-	25809	25809	22451	3	22	4	Y	3033	3032	0	12	8	15
							3336	9									
10	0		33419	-0-	33419	59228	28208	3	26	4	Y	4714	4699	0	2	8	28
							5185	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	8471	3	13	4	N	1633	1644	0			282
							1796	9									
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	7256	3	15	4	N	1690	1752	0			220
							1859	9									
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	8304	3	1697	9	N	1543	1579	0			184
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	8523	3	21	4	N	1522	1461	0	11	8	234
							1674	9									
09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	7831	3	37	4	N	1481	1509	0			206
							1629	9									
10	0		8899	-0-	8899	8899	7450	3	1449	9	N	1317	1400	0			123

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
05	8494	X	6714	-0-	-1780	-0-	5638	3	3	4	N	975	945	0	5	8	89
							1073	9									
06	8220	X	5931	-0-	-2289	-0-	5033	3	898	9	N	816	838	0	8	8	59
07	8494	X	6835	-0-	-1659	-0-	5795	3	1040	9	N	945	941	0	1	8	62
08	7874	X	6668	-0-	-1206	-0-	5575	3	1093	9	N	994	974	0	3	8	79
09	0		7649	-0-	7649	7649	6552	3	1097	9	N	997	986	0	6	8	84
10	0		7074	-0-	7074	14723	6130	3	2	4	N	856	824	0			116
							942	9									

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
05	14725	X	12681	-0-	-2044	-0-	952	1	9972	3	Y	1461	1469	0	5	8	78
							150	4	1607	9							
06	12840	X	11770	-0-	-1070	-0-	1218	1	8967	3	Y	1302	1304	0	4	8	72
							153	4	1432	9							
07	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	782	1	9982	3	Y	1753	1766	0	1	8	58
							187	4	1928	9							
08	DLQ G-10		991	-0-	991	991	75	1	645	3	Y	244	124	0			178
							3	4	268	9							
09	DLQ G-10		13677	-0-	13677	14668	679	1	10354	3	Y	2185	2266	0	7	8	90
							240	4	2404	9							
10	DLQ G-10		7800	-0-	7800	22468	567	1	6077	3	Y	933	974	0	1	8	48
							130	4	1026	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
05	DLQ G-10		48315	-0-	48315	143581	44733	3	20	4	Y	3238	3223	0	11	8	25
							3562	9									
06	184038	X	40457	-0-	-143581	-0-	37299	3	34	4	Y	2840	2817	0	8	8	40
							3124	9									
07	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	28660	3	2654	9	Y	2413	2430	0	4	8	19
08	48329	X	31413	-0-	-16916	-0-	28735	3	26	4	Y	2411	2409	0	6	8	15
							2652	9									
09	46770	X	24991	-0-	-21779	-0-	23288	3	23	4	Y	1527	1526	0	7	8	9
							1680	9									
10	0		35551	-0-	35551	35551	32794	3	30	4	Y	2479	2471	0	1	8	16
							2727	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	65268 X	65268	-0-	-0-	-0-	59088	3	640	4	Y	5036	5043	0	12	8	104
						5540	9									
06	63360 X	63360	-0-	-0-	-0-	56314	3	1682	4	Y	4876	4855	0	11	8	114
						5364	9									
07	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	58581	3	1039	4	Y	4701	4652	0	3	8	160
						5171	9									
08	DLQ G-10	64970	-0-	64970	64970	59094	3	116	4	Y	5236	5295	0	10	8	91
						5760	9									
09	DLQ G-10	62288	-0-	62288	127258	56219	3	6069	9	Y	5517	5472	0	16	8	120
10	DLQ G-10	64480	-0-	64480	191738	59255	3	5225	9	Y	4750	4768	0	2	8	100

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

05	DLQ G-10	18560	-0-	18560	79863	17604	3	8	4	Y	862	860	0	1	8	83
						948	9									
06	95531 X	15668	-0-	-79863	-0-	14309	3	13	4	Y	1224	1214	0	3	8	90
						1346	9									
07	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	22724	3	2011	9	Y	1828	1841	0	3	8	74
08	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	20309	3	18	4	Y	1785	1783	0	5	8	71
						1964	9									
09	21000 X	16270	-0-	-4730	-0-	15154	3	15	4	Y	1001	1001	0	4	8	67
						1101	9									
10	0	15016	-0-	15016	15016	13925	3	13	4	Y	980	977	0	1	8	69
						1078	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

05	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	9182	3	24	4	N	1607	1636	0	5	8	142
						1768	9									
06	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	10302	3	96	4	N	1792	1747	0	3	8	184
						1971	9									
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	8812	3	79	4	N	1574	1598	0	1	8	159
						1731	9									
08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	8451	3	5	4	N	1579	1506	0	3	8	229
						1737	9									
09	0	9258	-0-	9258	9258	7785	3	57	4	N	1287	1322	0	4	8	190
						1416	9									
10	0	9762	-0-	9762	19020	8170	3	1592	9	N	1447	1482	0	1	8	154

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

05	13640 X	11786	-0-	-1854	-0-	9275	3	18	4	Y	2266	2262	0			79
						2493	9									
06	12210 X	1236	-0-	-10974	-0-	971	3	265	9	Y	241	294	0			26
07	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4726	-0-	4726	4726	3465	3	3	4	Y	1144	1063	0			81
						1258	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021 X	8691	-0-	-330	-0-	7291	3	15	4	Y	1259	1265	0			44
						1385	9									
06	8730 X	8073	-0-	-657	-0-	6668	3	1	4	Y	1276	1183	0			137
						1404	9									
07	9269 X	8280	-0-	-989	-0-	6791	3	1489	9	Y	1354	1307	0			184
08	DLQ G-10	9355	-0-	9355	9355	7761	3	12	4	Y	1438	1454	0			168
						1582	9									
09	DLQ G-10	8179	-0-	8179	17534	6683	3	90	4	Y	1278	1335	0			111
						1406	9									
10	DLQ G-10	8361	-0-	8361	25895	7137	3	8	4	Y	1105	1138	0			78
						1216	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

05	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	13904	3	897	9	N	815	816	0	7	8	37
06	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	13613	3	96	4	N	595	587	0	5	8	40
						655	9									
07	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	13230	3	41	4	N	712	718	0	1	8	33
						783	9									
08	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	12389	3	8	4	N	1319	1280	0	19	8	53
						1451	9									
09	0	12533	-0-	12533	12533	10970	3	1563	9	N	1421	1398	0	6	8	70
10	0	13578	-0-	13578	26111	11618	3	1960	9	N	1782	1792	0	1	8	59

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

05	28210 X	25940	-0-	-2270	-0-	23690	3	157	4	N	1903	1924	0	3	8	117
						2093	9									
06	26670 X	24915	-0-	-1755	-0-	22916	3	111	4	N	1716	1692	0	2	8	139
						1888	9									
07	26598 X	25379	-0-	-1219	-0-	23342	3	143	4	N	1722	1733	0	1	8	127
						1894	9									
08	26009 X	25629	-0-	-380	-0-	23681	3	5	4	N	1766	1756	0	7	8	130
						1943	9									
09	25170 X	24146	-0-	-1024	-0-	22309	3	34	4	N	1639	1636	0	3	8	130
						1803	9									
10	0	24920	-0-	24920	24920	23092	3	29	4	N	1635	1626	0			139
						1799	9									

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

05	25265 X	22140	-0-	-3125	-0-	19922	3	4	4	N	2013	1958	0	5	8	184
						2214	9									
06	22710 X	19410	-0-	-3300	-0-	17450	3	1960	9	N	1782	1828	0	9	8	129
07	23467 X	22612	-0-	-855	-0-	20384	3	2228	9	N	2025	2019	0	1	8	134
08	23281 X	21232	-0-	-2049	-0-	19039	3	2193	9	N	1994	1966	0	3	8	159
09	21660 X	20839	-0-	-821	-0-	18742	3	2097	9	N	1906	1898	0	6	8	161
10	0	20266	-0-	20266	20266	18471	3	2	4	N	1630	1570	0			221
						1793	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	39370	X	38437	-0-	-933	-0-	32218	3	4	4	N	5650	5643	0	21	8	209
							6215	9									
06	39090	X	32801	-0-	-6289	-0-	27385	3	1	4	N	4923	4792	0	95	8	245
							5415	9									
07	40393	X	36339	-0-	-4054	-0-	30675	3	45	4	N	5108	5199	0	3	8	151
							5619	9									
08	40393	X	38125	-0-	-2268	-0-	31912	3	76	4	N	5579	5427	0	55	8	248
							6137	9									
09	38040	X	35392	-0-	-2648	-0-	29910	3	158	4	N	4840	4917	0	20	8	151
							5324	9									
10	0		36963	-0-	36963	36963	31071	3	5892	9	N	5356	5290	0	2	8	215

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

05	2201	X	1335	-0-	-866	-0-	1055	3	52	4	Y	207	206	0	4	8	13
							228	9									
06	3420	X	841	-0-	-2579	-0-	635	3	4	4	Y	184	117	0	12	8	68
							202	9									
07	3534	X	1614	-0-	-1920	-0-	1313	3	46	4	Y	232	158	0			142
							255	9									
08	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	687	3	119	4	Y	227	342	0	1	8	26
							250	9									
09	DLQ G-10		1404	-0-	1404	2460	941	3	177	4	Y	260	244	0			42
							286	9									
10	DLQ G-10		1086	-0-	1086	3546	851	3	235	9	Y	214	221	0			35

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

05	24862	X	22311	-0-	-2551	-0-	19273	3	178	4	N	2600	2670	0	4	8	160
							2860	9									
06	24060	X	22057	-0-	-2003	-0-	19019	3	128	4	N	2645	2587	0	3	8	215
							2910	9									
07	23901	X	22452	-0-	-1449	-0-	19227	3	166	4	N	2781	2789	0	2	8	205
							3059	9									
08	23343	X	22320	-0-	-1023	-0-	19562	3	6	4	N	2502	2514	0	9	8	184
							2752	9									
09	0		21226	-0-	21226	21226	18567	3	39	4	N	2382	2374	0	3	8	189
							2620	9									
10	0		22028	-0-	22028	43254	18936	3	34	4	N	2780	2732	0	1	8	236
							3058	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

05	DLQ G-10		32011	-0-	32011	128292	29666	3	146	4	Y	1999	1925	0	55	8	39
							2199	9									
06	157912	X	29620	-0-	-128292	-0-	27496	3	270	4	Y	1685	1707	0	4	8	13
							1854	9									
07	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	29277	3	386	4	Y	1709	1695	0	1	8	26
							1880	9									
08	33945	X	31461	-0-	-2484	-0-	29540	3	20	4	Y	1728	1717	0	7	8	30
							1901	9									
09	0		26990	-0-	26990	26990	25443	3	25	4	Y	1384	1368	0	4	8	42
							1522	9									
10	0		31757	-0-	31757	58747	29890	3	1867	9	Y	1697	1696	0	1	8	42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	8860	-0-	-7105	-0-	6995	3	116	4	N	1590	1591	0	7	8	145
							1749	9									
06	10230	X	9137	-0-	-1093	-0-	7507	3	75	4	N	1414	1407	0	22	8	130
							1555	9									
07	9951	X	9505	-0-	-446	-0-	7575	3	147	4	N	1621	1585	0	3	8	163
							1783	9									
08	9579	X	7980	-0-	-1599	-0-	6407	3	109	4	N	1331	1369	0	20	8	105
							1464	9									
09	0		10941	-0-	10941	10941	8921	3	122	4	N	1725	1721	0	6	8	103
							1898	9									
10	0		10203	-0-	10203	21144	8450	3	35	4	N	1562	1529	0	1	8	135
							1718	9									

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

05	15314	X	7117	-0-	-8197	-0-	4865	3	763	4	N	1354	1390	0	9	8	142
							1489	9									
06	13560	X	11324	-0-	-2236	-0-	9282	3	227	4	N	1650	1593	0	6	8	193
							1815	9									
07	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	11810	3	210	4	N	1653	1693	0	5	8	148
							1818	9									
08	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	9381	3	1749	9	N	1590	1573	0	9	8	156
09	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	10603	3	34	4	N	1754	1644	0	12	8	254
							1929	9									
10	0		11153	-0-	11153	11153	9506	3	1	4	N	1496	1527	0	3	8	220
							1646	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

05	DLQ G-10		11885	-0-	11885	85438	10650	3	5	4	Y	1118	1111	0	6	8	16
							1230	9									
06	91612	X	6174	-0-	-85438	-0-	5150	3	5	4	Y	926	916	0	5	8	21
							1019	9									
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4343	3	1010	9	Y	918	925	0	1	8	13
08	24738	X	20302	-0-	-4436	-0-	18649	3	17	4	Y	1487	1487	0	3	8	10
							1636	9									
09	0		18761	-0-	18761	18761	17480	3	17	4	Y	1149	1149	0	4	8	6
							1264	9									
10	0		23778	-0-	23778	42539	21932	3	20	4	Y	1660	1654	0	1	8	11
							1826	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	7800	3	80	4	Y	389	397	0	1	8	31
							428	9									
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	6562	3	288	4	Y	401	389	0	1	8	42
							441	9									
07	8432	X	7384	-0-	-1048	-0-	6694	3	209	4	Y	437	436	0			43
							481	9									
08	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	6837	3	113	4	Y	411	404	0	3	8	47
							452	9									
09	DLQ G-10		4226	-0-	4226	11628	3895	3	9	4	Y	293	301	0	1	8	38
							322	9									
10	DLQ G-10		2785	-0-	2785	14413	2423	3	362	9	Y	329	332	0			35

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	22465	-0-	-1064	-0-	19256	3	13	4	Y	2905	2907	0	7	8	23
							3196	9									
06	22770	X	21472	-0-	-1298	-0-	18264	3	44	4	Y	2876	2861	0	3	8	35
							3164	9									
07	23529	X	23026	-0-	-503	-0-	19535	3	189	4	Y	3002	2989	0	4	8	44
							3302	9									
08	DLQ G-10		22688	-0-	22688	22688	19211	3	16	4	Y	3146	3158	0	2	8	30
							3461	9									
09	DLQ G-10		20704	-0-	20704	43392	17910	3	2	4	Y	2538	2524	0	7	8	37
							2792	9									
10	DLQ G-10		26436	-0-	26436	69828	23224	3	3212	9	Y	2920	2914	0	2	8	41

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

05	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	22600	3	16	4	N	5706	5700	0	11	8	33
							6277	9									
06	36212	X	36212	-0-	-0-	-0-	30080	3	25	4	N	5552	5552	0	7	8	26
							6107	9									
07	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	22754	3	5541	9	N	5037	5010	0	1	8	52
08	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	20850	3	9	4	N	5155	5179	0	5	8	23
							5671	9									
09	0		19457	-0-	19457	19457	15441	3	21	4	N	3632	3615	0	19	8	21
							3995	9									
10	0		20057	-0-	20057	39514	16250	3	22	4	N	3441	3442	0	1	8	19
							3785	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

05	17236	X	15074	-0-	-2162	-0-	12464	3	23	4	N	2352	2478	0	9	8	306
							2587	9									
06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	14314	3	74	4	N	2497	2390	0	8	8	405
							2747	9									
07	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	18293	3	73	4	N	3271	3374	0	3	8	299
							3598	9									
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	13086	3	2705	9	N	2459	2406	0	5	8	347
09	0		13467	-0-	13467	13467	11244	3	3	4	N	2018	2026	0	7	8	332
							2220	9									
10	0		14890	-0-	14890	28357	12436	3	2454	9	N	2231	2118	0	1	8	444

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

05	22568	X	19976	-0-	-2592	-0-	15927	3	149	4	N	3545	3514	0	12	8	71
							3900	9									
06	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	15104	3	141	4	N	3222	3202	0	6	8	85
							3544	9									
07	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	15825	3	6	4	N	3211	3222	0	3	8	71
							3532	9									
08	19964	X	18112	-0-	-1852	-0-	14704	3	3408	9	N	3098	3080	0	5	8	84
09	19320	X	18831	-0-	-489	-0-	15436	3	30	4	N	3059	3101	0	8	8	34
							3365	9									
10	0		17706	-0-	17706	17706	14199	3	87	4	N	3109	3096	0	1	8	46
							3420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	15090	-0-	-2890	-0-	11458	3	23	4	N	3281	3317	0	5	8	115
							3609	9									
06	16620	X	13733	-0-	-2887	-0-	10483	3	4	4	N	2951	2927	0	21	8	118
							3246	9									
07	16988	X	14726	-0-	-2262	-0-	11394	3	3332	9	N	3029	2995	0	1	8	151
08	16988	X	3331	-0-	-13657	-0-	2519	3	88	4	N	658	721	0	1	8	87
							724	9									
*09	16440	X	213	-0-	-16227	-0-	39	3	71	4	N	94					181
							103	9									
10	15097	X	5	-0-	-15092	-0-	5	4			N	-0-					181

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66969	X	66969	-0-	-0-	-0-	59866	3	70	4	Y	6394	6383	0	17	8	25
							7033	9									
06	65172	X	65172	-0-	-0-	-0-	58516	3	97	4	Y	5963	5950	0	13	8	25
							6559	9									
07	66974	X	66974	-0-	-0-	-0-	60459	3	35	4	Y	5891	5875	0	4	8	37
							6480	9									
08	DLQ G-10		64005	-0-	64005	64005	57833	3	6172	9	Y	5611	5583	0	26	8	39
09	DLQ G-10		57428	-0-	57428	121433	51679	3	4	4	Y	5223	5217	0	13	8	32
							5745	9									
10	DLQ G-10		62503	-0-	62503	183936	57226	3	5277	9	Y	4797	4790	0	2	8	37

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
05	77373	X	77373	-0-	-0-	-0-	72632	3	4741	9	N	4310	4316	0	34	8	5
06	73334	X	73334	-0-	-0-	-0-	69036	3	4298	9	N	3907	3871	0	19	8	22
07	75027	X	75027	-0-	-0-	-0-	70640	3	4387	9	N	3988	3939	0	8	8	63
08	73958	X	73958	-0-	-0-	-0-	69727	3	4231	9	N	3846	3870	0	16	8	23
09	0		71941	-0-	71941	71941	67757	3	4184	9	N	3804	3791	0	33	8	3
10	0		72534	-0-	72534	144475	68292	3	4242	9	N	3856	3851	0	4	8	4

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
05	4898	X	3476	-0-	-1422	-0-	2661	3	14	4	Y	728	716	0	9	8	25
							801	9									
06	3840	X	2866	-0-	-974	-0-	2218	3	1	4	Y	588	531	0	21	8	61
							647	9									
07	3968	X	2732	-0-	-1236	-0-	2291	3	441	9	Y	401	396	0	13	8	53
08	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	2350	3	10	4	Y	505	489	0	11	8	58
							556	9									
09	DLQ G-10		3210	-0-	3210	6126	2525	3	113	4	Y	520	529	0	4	8	45
							572	9									
10	DLQ G-10		3043	-0-	3043	9169	2547	3	10	4	Y	442	455	0	1	8	31
							486	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
05	17298	X	8452	-0-	-8846	-0-	7152	3	1300	9	N	1182	1042	0	3	8	359
06	17070	X	2666	-0-	-14404	-0-	2318	3	348	9	N	316	330	0	1	8	344
07	17639	X	39	-0-	-17600	-0-	39	3			N	-0-	9	0			335
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	8	8	8			335
09	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	14318	3	245	4	N	1734	1688	0	9	8	372
							1907	9									
10	0		21669	-0-	21669	21669	19480	3	2189	9	N	1990	1941	0	1	8	420

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	68481	X	68481	-0-	-0-	-0-	64274	3	75	4	Y	3756	3748	0	12	8	15
							4132	9									
06	61347	X	61347	-0-	-0-	-0-	57415	3	96	4	Y	3487	3477	0	10	8	15
							3836	9									
07	56732	X	56732	-0-	-0-	-0-	53565	3	30	4	Y	2852	2847	0	2	8	18
							3137	9									
08	DLQ G-10		54405	-0-	54405	54405	50666	3	3739	9	Y	3399	3387	0	6	8	24
09	DLQ G-10		53555	-0-	53555	107960	50615	3	4	4	Y	2669	2669	0	8	8	16
							2936	9									
10	DLQ G-10		47947	-0-	47947	155907	45420	3	2527	9	Y	2297	2295	0			18

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
05	57994	X	57994	-0-	-0-	-0-	55104	3	64	4	Y	2569	2560	0	10	8	10
							2826	9									
06	41605	X	41605	-0-	-0-	-0-	38639	3	64	4	Y	2638	2629	0	8	8	11
							2902	9									
07	51310	X	51310	-0-	-0-	-0-	47795	3	27	4	Y	3171	3159	0	3	8	20
							3488	9									
08	DLQ G-10		49994	-0-	49994	49994	46999	3	2995	9	Y	2723	2718	0	6	8	19
09	DLQ G-10		38850	-0-	38850	88844	36184	3	2	4	Y	2422	2419	0	7	8	15
							2664	9									
10	DLQ G-10		40952	-0-	40952	129796	37919	3	3033	9	Y	2757	2749	0	1	8	22

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
05	81444	X	81444	-0-	-0-	-0-	75481	3	88	4	Y	5341	5324	0	20	8	21
							5875	9									
06	96527	X	96527	-0-	-0-	-0-	90966	3	152	4	Y	4917	4901	0	16	8	21
							5409	9									
07	98713	X	98713	-0-	-0-	-0-	93021	3	53	4	Y	5126	5109	0	6	8	32
							5639	9									
08	DLQ G-10		97995	-0-	97995	97995	93107	3	4888	9	Y	4444	4434	0	11	8	31
09	DLQ G-10		85532	-0-	85532	183527	80510	3	6	4	Y	4560	4547	0	16	8	28
							5016	9									
10	DLQ G-10		96471	-0-	96471	279998	90894	3	5577	9	Y	5070	5056	0	2	8	40

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
05	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	14452	3	352	4	N	1746	1901	0	6	8	194
							1921	9									
06	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	15204	3	131	4	N	1754	1620	0	4	8	324
							1929	9									
07	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	16945	3	18	4	N	1935	2002	0	1	8	256
							2129	9									
08	16740	X	16585	-0-	-155	-0-	14482	3	124	4	N	1799	1857	0	3	8	195
							1979	9									
09	0		14820	-0-	14820	14820	12887	3	348	4	N	1441	1356	0	5	8	275
							1585	9									
10	0		15211	-0-	15211	30031	13614	3	1597	9	N	1452	1420	0	1	8	306

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		18865	-0-	18865	77120	17046	3	20	4	Y	1635	1635	0	3	8	6
							1799	9									
06	95107	X	17987	-0-	-77120	-0-	16208	3	27	4	Y	1593	1589	0	3	8	7
							1752	9									
07	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	16980	3	10	4	Y	1528	1525	0	1	8	9
							1681	9									
08	19933	X	17951	-0-	-1982	-0-	16376	3	1575	9	Y	1432	1429	0	2	8	10
09	19050	X	16031	-0-	-3019	-0-	14388	3	1	4	Y	1493	1491	0	3	8	9
							1642	9									
10	0		18732	-0-	18732	18732	17098	3	1634	9	Y	1485	1482	0			12

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
05	DLQ G-10		72068	-0-	72068	286027	62111	3	9957	9	Y	9052	9003	0	29	8	367
06	352572	X	66545	-0-	-286027	-0-	57343	3	9202	9	Y	8365	8299	0	24	8	409
07	70181	X	70181	-0-	-0-	-0-	61004	3	9177	9	Y	8343	8388	0	8	8	356
08	65121	X	65121	-0-	-0-	-0-	56092	3	9029	9	Y	8208	8083	0	21	8	460
09	69727	X	69727	-0-	-0-	-0-	60582	3	9145	9	Y	8314	8358	0	29	8	387
10	0		66868	-0-	66868	66868	58000	3	8868	9	Y	8062	7994	0	3	8	452

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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		44621	-0-	44621	178950	38118	3	25	4	Y	5889	5886	0	15	8	47
							6478	9									
06	215767	X	36817	-0-	-178950	-0-	31110	3	75	4	Y	5120	5094	0	10	8	63
							5632	9									
07	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	36151	3	349	4	Y	5310	5292	0	4	8	77
							5841	9									
08	48546	X	40819	-0-	-7727	-0-	34290	3	28	4	Y	5910	5923	0	8	8	56
							6501	9									
09	43170	X	40062	-0-	-3108	-0-	34334	3	5	4	Y	5203	5171	0	12	8	76
							5723	9									
10	0		40551	-0-	40551	40551	34568	3	5983	9	Y	5439	5437	0	1	8	77

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
05	DLQ G-10		70725	-0-	70725	275303	67751	3	45	4	Y	2663	2647	0	22	8	21
							2929	9									
06	319282	X	43979	-0-	-275303	-0-	42015	3	101	4	Y	1694	1683	0	11	8	21
							1863	9									
07	41180	X	41180	-0-	-0-	-0-	38892	3	376	4	Y	1738	1727	0	7	8	25
							1912	9									
08	70618	X	56622	-0-	-13996	-0-	54286	3	44	4	Y	2084	2076	0	13	8	20
							2292	9									
09	0		58190	-0-	58190	58190	55998	3	7	4	Y	1986	1955	0	22	8	29
							2185	9									
10	0		60340	-0-	60340	118530	58140	3	2200	9	Y	2000	1997	0	4	8	28

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

05	DLQ G-10		220	-0-	220	14103	212	4	8	9	Y	7	2	0	7	8	-0-
06	14103	X	-0-	-0-	-14103	-0-					Y	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	3968	X	387	-0-	-3581	-0-	39	1	333	3	Y	1					1
							14	4	1	9							
09	0		7145	-0-	7145	7145	321	1	5892	3	Y	741	509	0			233
							117	4	815	9							
10	0		12855	-0-	12855	20000	438	1	10806	3	Y	1426	1295	0			364
							42	4	1569	9							

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

05	DLQ G-10		673	-0-	673	1893	32	1	278	3	Y	22	3	0	22	8	-0-
							339	4	24	9							
06	2479	X	586	-0-	-1893	-0-	55	1	487	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	775	X	23	-0-	-752	-0-	8	4	15	9	Y	14	6	0			8
09	0		257	-0-	257	257	6	1	112	3	Y	57	47	0			18
							76	4	63	9							
10	0		27	-0-	27	284	21	4	6	9	Y	5	22	0			1

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

05	DLQ G-10		612	-0-	612	760	17	1	151	3	Y	2	1	0	2	8	-0-
							442	4	2	9							
06	1040	X	280	-0-	-760	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	4			Y	-0-					-0-
08	620	X	583	-0-	-37	-0-	52	1	443	3	Y	64	29	0			35
							18	4	70	9							
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1422	3	Y	-0-	35	0			-0-
							46	4									
10	0		6807	-0-	6807	6807	253	1	6238	3	Y	256	191	0			65
							34	4	282	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
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	5517	80	1	703	3	Y	10	1	0	8	8	1
						516	4	11	9							
06	5562 X	45	-0-	-5517	-0-	45	4			Y	-0-	1	0			-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	4			Y	-0-					-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	294	1	2508	3	Y	48	22	0			26
						32	4	53	9							
09	0	6447	-0-	6447	6447	313	1	5744	3	Y	233	186	0			73
						134	4	256	9							
10	0	7901	-0-	7901	14348	288	1	7113	3	Y	423	388	0			108
						35	4	465	9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

05	DLQ G-10	50815	-0-	50815	179158	45123	3	109	4	Y	5075	5070	0	29	8	8
						5583	9									
06	215624 X	36466	-0-	-179158	-0-	32153	3	77	4	Y	3851	3812	0	16	8	31
						4236	9									
07	52700 X	52700	-0-	-0-	-0-	44878	3	7822	9	Y	7111	7080	0	7	8	55
08	52244 X	52244	-0-	-0-	-0-	46593	3	170	4	Y	4983	4948	0	76	8	14
						5481	9									
09	0	54306	-0-	54306	54306	48996	3	6	4	Y	4822	4797	0	22	8	17
						5304	9									
10	0	48912	-0-	48912	103218	44113	3	4799	9	Y	4363	4356	0	2	8	22

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

05	21979 X	14827	-0-	-7152	-0-	13819	3	1008	9	N	916	906	1			247
06	20940 X	16831	-0-	-4109	-0-	15804	3	1027	9	N	934	901	1			280
07	19840 X	17951	-0-	-1889	-0-	16771	3	1180	9	N	1073	1072	1			281
08	19840 X	16797	-0-	-3043	-0-	15508	3	147	4	N	1038	1020	1	6	8	293
						1142	9									
09	0	14478	-0-	14478	14478	13521	3	52	4	N	823	908	1			208
						905	9									
10	0	16570	-0-	16570	31048	15408	3	1162	9	N	1056	1092	1			172

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

05	DLQ G-10	54981	-0-	54981	217572	51514	3	124	4	Y	3039	3023	0	31	8	4
						3343	9									
06	259646 X	42074	-0-	-217572	-0-	39375	3	94	4	Y	2368	2334	0	19	8	19
						2605	9									
07	60027 X	60027	-0-	-0-	-0-	56861	3	3166	9	Y	2878	2865	0	10	8	22
08	58466 X	57538	-0-	-928	-0-	54075	3	197	4	Y	2969	2964	0	19	8	8
						3266	9									
09	0	57787	-0-	57787	57787	54497	3	6	4	Y	2985	2956	0	26	8	11
						3284	9									
10	0	53445	-0-	53445	111232	50326	3	3119	9	Y	2835	2829	0	3	8	14

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

05	DLQ G-10	35661	-0-	35661	147859	28162	3	68	4	Y	6755	6758	0	38	8	10
						7431	9									
06	171525 X	23666	-0-	-147859	-0-	18992	3	45	4	Y	4208	4164	0	20	8	34
						4629	9									
07	38834 X	38834	-0-	-0-	-0-	31533	3	7301	9	Y	6637	6609	0	11	8	51
08	39897 X	35789	-0-	-4108	-0-	28850	3	105	4	Y	6213	6202	0	45	8	17
						6834	9									
09	0	38564	-0-	38564	38564	31243	3	4	4	Y	6652	6616	0	29	8	24
						7317	9									
10	0	23522	-0-	23522	62086	18947	3	4575	9	Y	4159	4160	0	2	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	20890	3	3865	9	N	3514	3492	0	10	8	159
06	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	9831	3	777	4	N	1491	1546	0	4	8	100
							1640	9									
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6089	3	236	4	N	1177	1221	0	1	8	55
							1295	9									
08	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	16548	3	65	4	N	2811	2745	0	6	8	115
							3092	9									
09	0		18580	-0-	18580	18580	15877	3	2703	9	N	2457	2443	0	8	8	121
10	0		21945	-0-	21945	40525	18954	3	2991	9	N	2719	2750	0	1	8	89

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

05	24800	X	19334	-0-	-5466	-0-	17181	3	2153	9	N	1957	2013	0	8	8	295
06	24000	X	14704	-0-	-9296	-0-	13268	3	3	4	N	1303	1242	0	21	8	335
							1433	9									
07	24800	X	7592	-0-	-17208	-0-	7293	3	299	9	N	272	336	0	5	8	266
08	19344	X	18105	-0-	-1239	-0-	16195	3	121	4	N	1626	1488	0	5	8	399
							1789	9									
09	18720	X	17129	-0-	-1591	-0-	15321	3	1808	9	N	1644	1650	0	7	8	386
10	0		17597	-0-	17597	17597	15719	3	1878	9	N	1707	1691	0	1	8	401

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

05	38719	X	36114	-0-	-2605	-0-	34226	3	169	4	Y	1563	1492	0	56	8	30
							1719	9									
06	37950	X	30893	-0-	-7057	-0-	29236	3	287	4	Y	1245	1261	0	4	8	10
							1370	9									
07	39215	X	33545	-0-	-5670	-0-	31599	3	417	4	Y	1390	1378	0	1	8	21
							1529	9									
08	DLQ G-10		32430	-0-	32430	32430	30830	3	21	4	Y	1435	1424	0	7	8	25
							1579	9									
09	DLQ G-10		29603	-0-	29603	62033	28468	3	28	4	Y	1006	996	0	4	8	31
							1107	9									
10	DLQ G-10		32329	-0-	32329	94362	30954	3	1375	9	Y	1250	1249	0	1	8	31

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

05	34348	X	29993	-0-	-4355	-0-	27568	3	136	4	Y	2081	2007	0	56	8	41
							2289	9									
06	33240	X	28683	-0-	-4557	-0-	26423	3	259	4	Y	1819	1842	0	4	8	14
							2001	9									
07	33418	X	29163	-0-	-4255	-0-	26957	3	356	4	Y	1682	1670	0	1	8	25
							1850	9									
08	DLQ G-10		30067	-0-	30067	30067	27862	3	19	4	Y	1987	1971	0	7	8	34
							2186	9									
09	DLQ G-10		22620	-0-	22620	52687	20886	3	21	4	Y	1557	1540	0	4	8	47
							1713	9									
10	DLQ G-10		28692	-0-	28692	81379	26936	3	1756	9	Y	1596	1603	0	1	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64232	X	59850	-0-	-4382	-0-	55398	3	37	4	Y	4014	4014	0	11	8	32
							4415	9									
06	61620	X	55907	-0-	-5713	-0-	51696	3	124	4	Y	3715	3694	0	8	8	45
							4087	9									
07	63674	X	57373	-0-	-6301	-0-	52870	3	511	4	Y	3629	3606	0	15	8	53
							3992	9									
08	DLQ G-10		55343	-0-	55343	55343	51231	3	42	4	Y	3700	3712	0	6	8	35
							4070	9									
09	DLQ G-10		53372	-0-	53372	108715	49872	3	7	4	Y	3175	3154	0	9	8	47
							3493	9									
10	DLQ G-10		51948	-0-	51948	160663	48213	3	3735	9	Y	3395	3393	0	1	8	48

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

05	24800	X	23236	-0-	-1564	-0-	19166	3	4070	9	N	3700	3774	0	9	8	264
06	28410	X	20227	-0-	-8183	-0-	16657	3	4	4	N	3242	3175	0	5	8	326
							3566	9									
07	29357	X	25939	-0-	-3418	-0-	21521	3	4418	9	N	4016	3937	0	3	8	402
08	29357	X	28315	-0-	-1042	-0-	23540	3	3	4	N	4338	4397	0	7	8	336
							4772	9									
09	0		13570	-0-	13570	13570	11062	3	2508	9	N	2280	2377	0	5	8	234
10	0		25085	-0-	25085	38655	20459	3	24	4	N	4184	4105	0	1	8	312
							4602	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

05	27807	X	24258	-0-	-3549	-0-	21187	3	14	4	Y	2779	2782	0	6	8	22
							3057	9									
06	26340	X	22536	-0-	-3804	-0-	19669	3	47	4	Y	2564	2550	0	5	8	31
							2820	9									
07	27063	X	23703	-0-	-3360	-0-	20572	3	199	4	Y	2665	2656	0	1	8	39
							2932	9									
08	DLQ G-10		23259	-0-	23259	23259	20167	3	16	4	Y	2796	2805	0	4	8	26
							3076	9									
09	DLQ G-10		24399	-0-	24399	47658	21536	3	3	4	Y	2600	2583	0	5	8	38
							2860	9									
10	DLQ G-10		25865	-0-	25865	73523	22636	3	3229	9	Y	2935	2931	0	1	8	41

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

05	48050	X	39040	-0-	-9010	-0-	35220	3	23	4	Y	3452	3456	0	6	8	27
							3797	9									
06	43500	X	38839	-0-	-4661	-0-	34888	3	84	4	Y	3515	3483	0	16	8	43
							3867	9									
07	44950	X	38764	-0-	-6186	-0-	34744	3	336	4	Y	3349	3342	0	1	8	49
							3684	9									
08	DLQ G-10		38841	-0-	38841	38841	34907	3	28	4	Y	3551	3562	0	4	8	34
							3906	9									
09	DLQ G-10		38247	-0-	38247	77088	34840	3	5	4	Y	3093	3076	0	6	8	45
							3402	9									
10	DLQ G-10		39517	-0-	39517	116605	35786	3	3731	9	Y	3392	3388	0	1	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107 X	31374	-0-	-5733	-0-	29026	3	19	4	Y	2117	2122	0	2	8	17
						2329	9									
06	34530 X	30531	-0-	-3999	-0-	28154	3	68	4	Y	2099	2089	0	1	8	26
						2309	9									
07	35092 X	30136	-0-	-4956	-0-	27666	3	267	4	Y	2003	2000	0			29
						2203	9									
08	DLQ G-10	27724	-0-	27724	27724	25535	3	21	4	Y	1971	1980	0	1	8	19
						2168	9									
09	DLQ G-10	26568	-0-	26568	54292	24768	3	3	4	Y	1634	1628	0	1	8	24
						1797	9									
10	DLQ G-10	26318	-0-	26318	80610	24308	3	2010	9	Y	1827	1825	0			26

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	33210	3	164	4	Y	3334	3242	0	56	8	66
						3667	9									
06	32760 X	28824	-0-	-3936	-0-	25716	3	252	4	Y	2596	2637	0	4	8	21
						2856	9									
07	33573 X	30236	-0-	-3337	-0-	26931	3	355	4	Y	2682	2661	0	1	8	41
						2950	9									
08	DLQ G-10	29749	-0-	29749	29749	26706	3	18	4	Y	2750	2737	0	7	8	47
						3025	9									
09	DLQ G-10	27274	-0-	27274	57023	24762	3	25	4	Y	2261	2235	0	4	8	69
						2487	9									
10	DLQ G-10	28178	-0-	28178	85201	25498	3	2680	9	Y	2436	2444	0	1	8	60

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39062 X	39062	-0-	-0-	-0-	35212	3	174	4	Y	3342	3252	0	56	8	66
						3676	9									
06	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	32817	3	322	4	Y	2941	2980	0	4	8	23
						3235	9									
07	36487 X	34253	-0-	-2234	-0-	30746	3	405	4	Y	2820	2799	0	1	8	43
						3102	9									
08	DLQ G-10	35390	-0-	35390	35390	32051	3	22	4	Y	3015	2999	0	7	8	52
						3317	9									
09	DLQ G-10	29412	-0-	29412	64802	26801	3	27	4	Y	2349	2325	0	4	8	72
						2584	9									
10	DLQ G-10	33339	-0-	33339	98141	30205	3	3134	9	Y	2849	2850	0	1	8	70

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
05	33449 X	28946	-0-	-4503	-0-	24384	3	16	4	Y	4133	4135	0	8	8	33
						4546	9									
06	30660 X	24759	-0-	-5901	-0-	20775	3	50	4	Y	3576	3559	0	6	8	44
						3934	9									
07	31372 X	25371	-0-	-6001	-0-	21199	3	205	4	Y	3606	3596	0	1	8	53
						3967	9									
08	DLQ G-10	27636	-0-	27636	27636	22811	3	19	4	Y	4369	4375	0	6	8	41
						4806	9									
09	DLQ G-10	26403	-0-	26403	54039	22374	3	3	4	Y	3660	3639	0	8	8	54
						4026	9									
10	DLQ G-10	28565	-0-	28565	82604	23895	3	4670	9	Y	4245	4238	0	1	8	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36642 X	35175	-0-	-1467	-0-	31510	3	155	4	Y	3191	3103	0	56	8	63
						3510	9									
06	33690 X	32984	-0-	-706	-0-	29520	3	290	4	Y	2885	2921	0	4	8	23
						3174	9									
07	32209 X	27903	-0-	-4306	-0-	24724	3	326	4	Y	2594	2577	0	1	8	39
						2853	9									
08	DLQ G-10	29547	-0-	29547	29547	26385	3	18	4	Y	2858	2841	0	7	8	49
						3144	9									
09	DLQ G-10	26694	-0-	26694	56241	23995	3	24	4	Y	2432	2403	0	4	8	74
						2675	9									
10	DLQ G-10	22671	-0-	22671	78912	20128	3	2543	9	Y	2312	2328	0	1	8	57

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

05	36704 X	2196	-0-	-34508	-0-	1921	3	9	4	Y	242	257	0	9	8	5
						266	9									
06	32970 X	27003	-0-	-5967	-0-	23540	3	231	4	Y	2938	2916	0	4	8	23
						3232	9									
07	31744 X	29074	-0-	-2670	-0-	25537	3	337	4	Y	2909	2887	0	1	8	44
						3200	9									
08	DLQ G-10	30006	-0-	30006	30006	26587	3	18	4	Y	3092	3076	0	7	8	53
						3401	9									
09	DLQ G-10	26399	-0-	26399	56405	23658	3	24	4	Y	2470	2444	0	4	8	75
						2717	9									
10	DLQ G-10	30055	-0-	30055	86460	26778	3	3277	9	Y	2979	2979	0	1	8	74

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

05	31093 X	23850	-0-	-7243	-0-	18167	3	82	4	N	5092	5087	0	12	8	344
						5601	9									
06	28170 X	24518	-0-	-3652	-0-	18826	3	97	4	N	5086	5016	0	10	8	404
						5595	9									
07	29109 X	24400	-0-	-4709	-0-	18935	3	63	4	N	4911	4914	0	3	8	398
						5402	9									
08	29109 X	23445	-0-	-5664	-0-	17923	3	46	4	N	4978	4996	0	8	8	372
						5476	9									
09	0	23319	-0-	23319	23319	18002	3	50	4	N	4788	4820	0	11	8	329
						5267	9									
10	0	23302	-0-	23302	46621	17777	3	38	4	N	4988	4994	0	1	8	322
						5487	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

05	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	281	1	15034	3	Y	1813	1729	1	20	8	237
						1994	9									
06	20880 X	17947	-0-	-2933	-0-	10	1	15928	3	Y	1826	1866	0	10	8	187
						2009	9									
07	21576 X	17924	-0-	-3652	-0-	199	1	15726	3	Y	1786	1725	0	2	8	246
						34	4	1965	9							
08	DLQ G-10	16600	-0-	16600	16600	346	1	14432	3	Y	1597	1653	0	4	8	186
						65	4	1757	9							
*09	DLQ G-10	17649	-0-	17649	34249	56	1	15681	3	Y	1738	1701	0			223
						1912	9									
10	DLQ G-10	14099	-0-	14099	48348	161	1	12326	3	Y	1464	1565	0			122
						2	4	1610	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	29778	X	29778	-0-	-0-	-0-	498	1	25789	3	Y	3005	2994	1	7	8	222
							185	4	3306	9							
06	28560	X	26965	-0-	-1595	-0-	47	1	23623	3	Y	2730	2726	1			226
							292	4	3003	9							
07	29512	X	29014	-0-	-498	-0-	284	1	25604	3	Y	2821	2812	0			235
							23	4	3103	9							
08	DLQ G-10		24018	-0-	24018	24018	477	1	20483	3	Y	2276	2281	0			230
							554	4	2504	9							
09	DLQ G-10		28381	-0-	28381	52399	15	1	25181	3	Y	2882	2811	0			301
							15	4	3170	9							
10	DLQ G-10		29032	-0-	29032	81431	18	1	25693	3	Y	2966	2970	0			297
							58	4	3263	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

05	DLQ G-10		40491	-0-	40491	132028	33540	3	6951	9	Y	6319	6235	0	60	8	46
06	167888	X	35860	-0-	-132028	-0-	29785	3	6075	9	Y	5523	5504	0	32	8	33
07	36128	X	36128	-0-	-0-	-0-	30174	3	2	4	Y	5411	5410	0	11	8	23
							5952	9									
08	35382	X	35382	-0-	-0-	-0-	29920	3	5462	9	Y	4965	4940	0	30	8	18
09	0		36107	-0-	36107	36107	30737	3	5370	9	Y	4882	4839	0	35	8	26
10	0		40010	-0-	40010	76117	33983	3	6027	9	Y	5479	5477	0	4	8	24

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

05	DLQ G-10		38285	-0-	38285	140215	33324	3	4961	9	Y	4510	4447	0	48	8	33
06	174952	X	34737	-0-	-140215	-0-	30393	3	4344	9	Y	3949	3933	0	26	8	23
07	39370	X	35599	-0-	-3771	-0-	31293	3	2	4	Y	3913	3911	0	9	8	16
							4304	9									
08	39370	X	33451	-0-	-5919	-0-	29468	3	3983	9	Y	3621	3600	0	24	8	13
09	0		32058	-0-	32058	32058	28466	3	3592	9	Y	3265	3233	0	28	8	17
10	0		31957	-0-	31957	64015	28309	3	3648	9	Y	3316	3315	0	3	8	15

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76400					Y	20	15	0	13	8	-0-
06	102304	X	25904	-0-	-76400	-0-	20297	3	5607	9	Y	5097	5027	0	40	8	30
07	41986	X	41986	-0-	-0-	-0-	34253	3	2	4	Y	7028	7016	0	13	8	29
							7731	9									
08	43083	X	43083	-0-	-0-	-0-	35735	3	7348	9	Y	6680	6648	0	37	8	24
09	0		46143	-0-	46143	46143	39033	3	7110	9	Y	6464	6411	0	43	8	34
10	0		68642	-0-	68642	114785	57299	3	11343	9	Y	10312	10296	0	4	8	46

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

05	DLQ G-10		40041	-0-	40041	152789	33349	3	6692	9	Y	6084	6020	0	45	8	44
06	190089	X	37300	-0-	-152789	-0-	31074	3	6226	9	Y	5660	5646	0	24	8	34
07	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	32706	3	2	4	Y	5818	5820	0	8	8	24
							6400	9									
08	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	32580	3	6078	9	Y	5525	5507	0	22	8	20
09	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	32279	3	6027	9	Y	5479	5444	0	26	8	29
10	0		36365	-0-	36365	36365	30619	3	5746	9	Y	5224	5227	0	3	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27347	-0-	27347	105775	23727	3	3620	9	Y	3291	3220	0	60	8	24
06	132398	X	26623	-0-	-105775	-0-	23974	3	2649	9	Y	2408	2386	0	32	8	14
07	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	23942	3	2	4	Y	3203	3193	0	11	8	13
							3523	9									
08	29454	X	29454	-0-	-0-	-0-	26057	3	3397	9	Y	3088	3060	0	30	8	11
09	32986	X	32986	-0-	-0-	-0-	29018	3	3968	9	Y	3607	3564	0	35	8	19
10	0		33781	-0-	33781	33781	29419	3	4362	9	Y	3965	3962	0	4	8	18

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		52247	-0-	52247	203253	46526	3	5721	9	Y	5201	5130	0	54	8	38
06	255055	X	51802	-0-	-203253	-0-	45920	3	5882	9	Y	5347	5324	0	29	8	32
07	51869	X	51869	-0-	-0-	-0-	46276	3	3	4	Y	5082	5083	0	10	8	21
							5590	9									
08	50189	X	49974	-0-	-215	-0-	44743	3	5231	9	Y	4755	4732	0	27	8	17
09	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	44725	3	5119	9	Y	4654	4615	0	31	8	25
10	0		48335	-0-	48335	48335	43317	3	5018	9	Y	4562	4564	0	3	8	20

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
05	DLQ G-10		28469	-0-	28469	96727	24755	3	408	4	Y	3005	2999	0	9	8	62
							3306	9									
06	129089	X	32362	-0-	-96727	-0-	27572	3	1274	4	Y	3196	3172	0	11	8	75
							3516	9									
07	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	31539	3	712	4	Y	3477	3431	0	3	8	118
							3825	9									
08	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	34604	3	83	4	Y	3465	3513	0	10	8	60
							3812	9									
09	0		37507	-0-	37507	37507	34200	3	3307	9	Y	3006	2985	0	16	8	65
10	0		41784	-0-	41784	79291	37869	3	3915	9	Y	3559	3547	0	2	8	75

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		61926	-0-	61926	219239	53764	3	704	4	Y	6780	6773	0	12	8	140
							7458	9									
06	278559	X	59320	-0-	-219239	-0-	50361	3	1717	4	Y	6584	6558	0	11	8	155
							7242	9									
07	59166	X	59166	-0-	-0-	-0-	51070	3	943	4	Y	6503	6434	0	3	8	221
							7153	9									
08	62750	X	62750	-0-	-0-	-0-	55679	3	113	4	Y	6325	6426	0	10	8	110
							6958	9									
09	0		59250	-0-	59250	59250	53269	3	5981	9	Y	5437	5413	0	16	8	118
10	0		61757	-0-	61757	121007	54617	3	7140	9	Y	6491	6470	0	2	8	137

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5492	3	30	4	N	1013	1063	0	3	8	179
							1114	9									
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	5518	3	21	4	N	952	886	0	2	8	243
							1047	9									
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	5842	3	949	9	N	863	960	0	1	8	145
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	5528	3	68	4	N	1124	1016	0	2	8	251
							1236	9									
09	0		6288	-0-	6288	6288	5324	3	64	4	N	818	782	0	2	8	285
							900	9									
10	0		6846	-0-	6846	13134	5768	3	1078	9	N	980	1000	0			265

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 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
05	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	130072	3	18933	9	N	17212	17303	0	55	8	19
06	133544	X	133544	-0-	-0-	-0-	117299	3	16245	9	N	14768	14670	0	35	8	82
07	138532	X	138532	-0-	-0-	-0-	121533	3	16999	9	N	15454	15279	0	12	8	245
08	136901	X	136901	-0-	-0-	-0-	120688	3	16213	9	N	14739	14851	0	46	8	87
09	133869	X	133869	-0-	-0-	-0-	118236	3	15633	9	N	14212	14221	0	65	8	13
10	0		133641	-0-	133641	133641	118039	3	15602	9	N	14184	14175	0	9	8	13

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91419	X	73622	-0-	-17797	-0-	65434	3	8188	9	N	7444	7495	0	23	8	8
06	82740	X	68764	-0-	-13976	-0-	60084	3	8680	9	N	7891	7842	0	13	8	44
07	82460	X	69892	-0-	-12568	-0-	61737	3	8155	9	N	7414	7335	0	6	8	117
08	80321	X	66960	-0-	-13361	-0-	59235	3	7725	9	N	7023	7079	0	20	8	41
09	0		64547	-0-	64547	64547	57690	3	6857	9	N	6234	6244	0	25	8	6
10	0		63828	-0-	63828	128375	57115	3	6713	9	N	6103	6100	0	3	8	6

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63457	X	47374	-0-	-16083	-0-	40137	3	7237	9	N	6579	6627	0	19	8	7
06	56520	X	42244	-0-	-14276	-0-	35858	3	6386	9	N	5805	5772	0	8	8	32
07	54622	X	44566	-0-	-10056	-0-	37629	3	6937	9	N	6306	6234	0	4	8	100
08	51956	X	43921	-0-	-8035	-0-	37234	3	6687	9	N	6079	6134	0	9	8	36
09	48330	X	40035	-0-	-8295	-0-	33864	3	6171	9	N	5610	5623	0	18	8	5
10	0		39254	-0-	39254	39254	33160	3	6094	9	N	5540	5538	0	2	8	5

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
05	157517	X	157517	-0-	-0-	-0-	136477	3	606	4	N	18576	18460	0	64	8	372
							20434	9									
06	147748	X	147748	-0-	-0-	-0-	128444	3	556	4	N	17044	16923	0	42	8	451
							18748	9									
07	149333	X	149333	-0-	-0-	-0-	130831	3	23	4	N	16799	16864	0	14	8	372
							18479	9									
08	145391	X	145391	-0-	-0-	-0-	127358	3	18033	9	N	16394	16293	0	31	8	442
09	141102	X	141102	-0-	-0-	-0-	124300	3	115	4	N	15170	15399	0	45	8	168
							16687	9									
10	0		142349	-0-	142349	142349	125121	3	325	4	N	15366	15302	0	5	8	227
							16903	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	94953	X	72037	-0-	-22916	-0-	60704	3	270	4	N	10057	10003	0	31	8	202
							11063	9									
06	87990	X	66334	-0-	-21656	-0-	56032	3	246	4	N	9142	9084	0	18	8	242
							10056	9									
07	86087	X	66379	-0-	-19708	-0-	56578	3	10	4	N	8901	8939	0	7	8	197
							9791	9									
08	83886	X	63831	-0-	-20055	-0-	54339	3	9492	9	N	8629	8578	0	15	8	233
09	73620	X	63037	-0-	-10583	-0-	54179	3	51	4	N	8006	8128	0	23	8	88
							8807	9									
10	0		61829	-0-	61829	61829	53007	3	152	4	N	7882	7850	0	3	8	117
							8670	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

05	123349	X	58897	-0-	-64452	-0-	50975	3	36	4	N	7169	7157	0	19	8	42
							7886	9									
06	119370	X	39044	-0-	-80326	-0-	33678	3	28	4	N	4853	4861	0	12	8	22
							5338	9									
07	106144	X	66007	-0-	-40137	-0-	58064	3	7943	9	N	7221	7163	0	5	8	75
08	88505	X	62805	-0-	-25700	-0-	55096	3	24	4	N	6986	7018	0	12	8	31
							7685	9									
09	66450	X	54140	-0-	-12310	-0-	47619	3	65	4	N	5869	5849	0	16	8	35
							6456	9									
10	0		46321	-0-	46321	46321	40534	3	54	4	N	5212	5216	0	2	8	29
							5733	9									

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
05	75175	X	66404	-0-	-8771	-0-	53097	3	38	4	N	12063	12067	0	6	8	71
							13269	9									
06	72750	X	60913	-0-	-11837	-0-	49079	3	40	4	N	10722	10740	0	3	8	50
							11794	9									
07	72044	X	62527	-0-	-9517	-0-	50272	3	12255	9	N	11141	11071	0	5	8	115
08	66557	X	61571	-0-	-4986	-0-	49912	3	22	4	N	10579	10637	0	9	8	48
							11637	9									
09	0		57504	-0-	57504	57504	46828	3	64	4	N	9647	9627	0	11	8	57
							10612	9									
10	0		61390	-0-	61390	118894	49484	3	66	4	N	10764	10761	0	1	8	59
							11840	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

05	117273	X	96458	-0-	-20815	-0-	86405	3	61	4	N	9084	9071	0	27	8	53
							9992	9									
06	113490	X	84376	-0-	-29114	-0-	75341	3	62	4	N	8157	8135	0	37	8	38
							8973	9									
07	117273	X	86732	-0-	-30541	-0-	77650	3	9082	9	N	8256	8203	0	6	8	85
08	116870	X	83789	-0-	-33081	-0-	74882	3	32	4	N	8068	8101	0	16	8	36
							8875	9									
09	0		75766	-0-	75766	75766	67992	3	92	4	N	6984	6959	0	20	8	41
							7682	9									
10	0		79546	-0-	79546	155312	70897	3	94	4	N	7777	7772	0	3	8	43
							8555	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

05	61101	X	58688	-0-	-2413	-0-	48197	3	34	4	N	9506	9488	0	27	8	56
							10457	9									
06	59130	X	53901	-0-	-5229	-0-	44019	3	36	4	N	8951	8943	0	23	8	41
							9846	9									
07	61070	X	55102	-0-	-5968	-0-	45636	3	9466	9	N	8605	8550	0	7	8	89
08	61070	X	54791	-0-	-6279	-0-	45219	3	20	4	N	8684	8717	0	17	8	39
							9552	9									
09	0		49550	-0-	49550	49550	41111	3	56	4	N	7621	7596	0	19	8	45
							8383	9									
10	0		54011	-0-	54011	103561	45015	3	60	4	N	8124	8121	0	3	8	45
							8936	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

05	128960	X	106189	-0-	-22771	-0-	95106	3	68	4	N	10014	9996	0	28	8	59
							11015	9									
06	124800	X	97259	-0-	-27541	-0-	87018	3	71	4	N	9245	9241	0	20	8	43
							10170	9									
07	123194	X	106311	-0-	-16883	-0-	96284	3	10027	9	N	9115	9057	0	7	8	94
08	118420	X	98034	-0-	-20386	-0-	88518	3	38	4	N	8616	8656	0	15	8	39
							9478	9									
09	108840	X	89414	-0-	-19426	-0-	81282	3	110	4	N	7293	7268	0	21	8	43
							8022	9									
10	0		90995	-0-	90995	90995	82287	3	109	4	N	7817	7814	0	3	8	43
							8599	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110081	X	96287	-0-	-13794	-0-	88035	3	62	4	N	7445	7425	0	29	8	44
							8190	9									
06	106530	X	85192	-0-	-21338	-0-	77871	3	64	4	N	6597	6591	0	20	8	30
							7257	9									
07	110081	X	89460	-0-	-20621	-0-	82500	3	6960	9	N	6327	6285	0	7	8	65
08	105028	X	83728	-0-	-21300	-0-	77146	3	33	4	N	5954	5977	0	15	8	27
							6549	9									
09	0		81497	-0-	81497	81497	75608	3	103	4	N	5260	5233	0	23	8	31
							5786	9									
10	0		84566	-0-	84566	166063	78083	3	104	4	N	5799	5795	0	3	8	32
							6379	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

05	67890	X	62854	-0-	-5036	-0-	50917	3	59	4	N	10798	10776	0	31	8	42
							11878	9									
06	65700	X	57400	-0-	-8300	-0-	47022	3	78	4	N	9364	9343	0	23	8	40
							10300	9									
07	67890	X	61874	-0-	-6016	-0-	51546	3	29	4	N	9363	9337	0	8	8	58
							10299	9									
08	64015	X	61547	-0-	-2468	-0-	51672	3	9875	9	N	8977	8955	0	17	8	63
09	60840	X	54585	-0-	-6255	-0-	45797	3	3	4	N	7986	7975	0	25	8	49
							8785	9									
10	0		61591	-0-	61591	61591	52630	3	8961	9	N	8146	8128	0	3	8	64

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

05	95604	X	62865	-0-	-32739	-0-	53100	3	62	4	N	8821	8820	0	14	8	34
							9703	9									
06	82710	X	56701	-0-	-26009	-0-	47933	3	80	4	N	7898	7888	0	10	8	34
							8688	9									
07	76818	X	54710	-0-	-22108	-0-	46353	3	26	4	N	7574	7558	0	3	8	47
							8331	9									
08	71703	X	51082	-0-	-20621	-0-	42991	3	8091	9	N	7355	7344	0	7	8	51
09	0		46497	-0-	46497	46497	39323	3	3	4	N	6519	6521	0	9	8	40
							7171	9									
10	0		48864	-0-	48864	95361	41127	3	7737	9	N	7034	7018	0	1	8	55

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897

05	150536	X	104398	-0-	-46138	-0-	92800	3	108	4	N	10445	10438	0	22	8	41
							11490	9									
06	131340	X	94240	-0-	-37100	-0-	83773	3	139	4	N	9389	9374	0	16	8	40
							10328	9									
07	127782	X	92695	-0-	-35087	-0-	82543	3	47	4	N	9186	9164	0	5	8	57
							10105	9									
08	118792	X	86307	-0-	-32485	-0-	76913	3	9394	9	N	8540	8526	0	11	8	60
09	0		78258	-0-	78258	78258	70276	3	5	4	N	7252	7253	0	15	8	44
							7977	9									
10	0		81116	-0-	81116	159374	72629	3	8487	9	N	7715	7697	0	2	8	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149823 X	107161	-0-	-42662	-0-	97199	3	113	4	N	8954	8945	0	23	8	35
						9849	9									
06	127350 X	98474	-0-	-28876	-0-	89774	3	149	4	N	7774	7760	0	16	8	33
						8551	9									
07	128309 X	96467	-0-	-31842	-0-	88328	3	50	4	N	7354	7336	0	5	8	46
						8089	9									
08	119660 X	90593	-0-	-29067	-0-	83232	3	7361	9	N	6692	6671	0	20	8	47
09	109680 X	78642	-0-	-31038	-0-	72499	3	5	4	N	5580	5576	0	17	8	34
						6138	9									
10	0	86269	-0-	86269	86269	79803	3	6466	9	N	5878	5864	0	2	8	46

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72695 X	51423	-0-	-21272	-0-	42139	3	49	4	N	8395	8389	0	18	8	33
						9235	9									
06	64680 X	45549	-0-	-19131	-0-	37555	3	62	4	N	7211	7201	0	12	8	31
						7932	9									
07	62620 X	42742	-0-	-19878	-0-	35451	3	20	4	N	6610	6596	0	4	8	41
						7271	9									
08	57722 X	43484	-0-	-14238	-0-	35820	3	7664	9	N	6967	6948	0	11	8	49
09	0	39214	-0-	39214	39214	32792	3	2	4	N	5836	5835	0	14	8	36
						6420	9									
10	0	42148	-0-	42148	81362	35618	3	6530	9	N	5936	5924	0	2	8	46

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73449 X	73449	-0-	-0-	-0-	59413	3	69	4	Y	12697	12628	0	31	8	55
						13967	9									
06	60613 X	60613	-0-	-0-	-0-	48611	3	145	4	Y	10779	10724	0	39	8	71
						11857	9									
07	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	44673	3	154	4	Y	9143	9146	0	19	8	49
						10057	9									
08	DLQ G-10	46577	-0-	46577	46577	37143	3	16	4	Y	8562	8516	0	66	8	29
						9418	9									
09	DLQ G-10	49742	-0-	49742	96319	40171	3	36	4	Y	8668	8606	0	47	8	44
						9535	9									
10	DLQ G-10	58094	-0-	58094	154413	47027	3	4	4	Y	10057	10056	0	13	8	32
						11063	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32581 X	11386	-0-	-21195	-0-	10273	3	38	4	Y	977	975	0	1	8	4
						1075	9									
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	22537 X	10406	-0-	-12131	-0-	9404	3	75	4	Y	843	837	0	1	8	5
						927	9									
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	9688	3	8	4	Y	1009	1010	0	1	8	3
						1110	9									
09	DLQ G-10	12205	-0-	12205	23011	11146	3	19	4	Y	945	941	0	2	8	5
						1040	9									
10	DLQ G-10	11151	-0-	11151	34162	10162	3	2	4	Y	897	899	0			3
						987	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105896	X	77347	-0-	-28549	-0-	63828	3	66	4	Y	12230	12195	0	14	8	53
							13453	9									
06	102480	X	54291	-0-	-48189	-0-	44641	3	138	4	Y	8647	8633	0	10	8	57
							9512	9									
07	104005	X	66933	-0-	-37072	-0-	55192	3	170	4	Y	10519	10515	0	4	8	57
							11571	9									
08	DLQ G-10		87693	-0-	87693	87693	73253	3	23	4	Y	13106	13105	0	13	8	45
							14417	9									
09	DLQ G-10		82242	-0-	82242	169935	69379	3	47	4	Y	11651	11616	0	20	8	60
							12816	9									
10	DLQ G-10		67430	-0-	67430	237365	56357	3	4	4	Y	10063	10089	0	2	8	32
							11069	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110918	X	110918	-0-	-0-	-0-	99268	3	96	4	Y	10504	10472	0	11	8	45
							11554	9									
06	102960	X	56311	-0-	-46649	-0-	49913	3	143	4	Y	5686	5687	0	6	8	38
							6255	9									
07	106392	X	102466	-0-	-3926	-0-	91818	3	231	4	Y	9470	9453	0	4	8	51
							10417	9									
08	DLQ G-10		91504	-0-	91504	91504	81610	3	24	4	Y	8973	8985	0	8	8	31
							9870	9									
09	DLQ G-10		85891	-0-	85891	177395	77121	3	51	4	Y	7926	7904	0	12	8	41
							8719	9									
10	DLQ G-10		81991	-0-	81991	259386	73924	3	5	4	Y	7329	7345	0	2	8	23
							8062	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125502	X	125502	-0-	-0-	-0-	109097	3	16405	9	N	14914	14945	0	60	8	22
06	114140	X	114140	-0-	-0-	-0-	100173	3	13967	9	N	12697	12578	0	39	8	102
07	105566	X	105566	-0-	-0-	-0-	93119	3	12447	9	N	11315	11314	0	15	8	88
08	103986	X	103986	-0-	-0-	-0-	91796	3	12190	9	N	11082	11105	0	34	8	31
09	0		98817	-0-	98817	98817	87562	3	11255	9	N	10232	10183	0	44	8	36
10	0		88304	-0-	88304	187121	78220	3	10084	9	N	9167	9152	0	5	8	46

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97340	X	84111	-0-	-13229	-0-	66868	3	17243	9	N	15675	15726	0	44	8	23
06	94200	X	75006	-0-	-19194	-0-	59856	3	15150	9	N	13773	13655	0	30	8	111
07	97340	X	62952	-0-	-34388	-0-	49499	3	13453	9	N	12230	12238	0	8	8	95
08	97340	X	60353	-0-	-36987	-0-	47211	3	13142	9	N	11947	11992	0	16	8	34
09	90870	X	64392	-0-	-26478	-0-	51751	3	12641	9	N	11492	11459	0	26	8	41
10	0		56800	-0-	56800	56800	45479	3	11321	9	N	10292	10279	0	3	8	51

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105772	X	61113	-0-	-44659	-0-	51394	3	124	4	N	8723	8726	0	44	8	13
							9595	9									
06	102360	X	44337	-0-	-58023	-0-	37125	3	89	4	N	6475	6411	0	25	8	52
							7123	9									
07	105772	X	57191	-0-	-48581	-0-	48821	3	8370	9	N	7609	7591	0	11	8	59
08	67580	X	52046	-0-	-15534	-0-	44115	3	161	4	N	7064	7081	0	22	8	20
							7770	9									
09	0		52165	-0-	52165	52165	45112	3	5	4	N	6407	6373	0	31	8	23
							7048	9									
10	0		49085	-0-	49085	101250	43142	3	5943	9	N	5403	5396	0	3	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168795	X	123378	-0-	-45417	-0-	109045	3	264	4	N	12790	12824	0	41	8	19
							14069	9									
06	163350	X	90558	-0-	-72792	-0-	80072	3	191	4	N	9359	9279	0	24	8	75
							10295	9									
07	168795	X	109217	-0-	-59578	-0-	97813	3	1	4	N	10366	10351	0	10	8	80
							11403	9									
08	140771	X	96181	-0-	-44590	-0-	85236	3	310	4	N	9668	9701	0	20	8	27
							10635	9									
09	0		95197	-0-	95197	95197	85037	3	10	4	N	9227	9191	0	30	8	33
							10150	9									
10	0		86587	-0-	86587	181784	77164	3	9423	9	N	8566	8553	0	3	8	43

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

05	134666	X	134666	-0-	-0-	-0-	116917	3	17749	9	N	16135	16163	0	68	8	24
06	118513	X	118513	-0-	-0-	-0-	103145	3	15368	9	N	13971	13838	0	45	8	112
07	108391	X	108391	-0-	-0-	-0-	94180	3	14211	9	N	12919	12917	0	14	8	100
08	108415	X	108415	-0-	-0-	-0-	94155	3	14260	9	N	12964	13001	0	27	8	36
09	0		102591	-0-	102591	102591	89436	3	13155	9	N	11959	11920	0	32	8	43
10	0		94007	-0-	94007	196598	82041	3	11966	9	N	10878	10864	0	3	8	54

RED LODGE C20-11 J WELL #: 10H RRCID -> 292703 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689

05	72261	X	61427	-0-	-10834	-0-	49093	3	12334	9	N	11213	11178	0			82
06	69930	X	57734	-0-	-12196	-0-	46604	3	11130	9	N	10118	10140	0			60
07	72261	X	57635	-0-	-14626	-0-	47273	3	10362	9	N	9420	9441	0			39
08	72261	X	57090	-0-	-15171	-0-	47024	3	10066	9	N	9151	9157	0			33
09	61080	X	54092	-0-	-6988	-0-	45025	3	9067	9	N	8243	8232	0			44
10	0		32694	-0-	32694	32694	25325	3	7369	9	N	6699	6713	0			30

RED LODGE C20-11 K WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422

05	99851	X	65590	-0-	-34261	-0-	52224	3	13366	9	N	12151	12121	0			89
06	96630	X	48230	-0-	-48400	-0-	38454	3	9776	9	N	8887	8923	0			53
07	99851	X	52278	-0-	-47573	-0-	41835	3	3	4	N	9491	9504	0			40
							10440	9									
08	99851	X	44703	-0-	-55148	-0-	34711	3	9992	9	N	9084	9091	0			33
09	0		36833	-0-	36833	36833	29235	3	7598	9	N	6907	6903	0			37
10	0		26622	-0-	26622	63455	21696	3	4926	9	N	4478	4495	0			20

RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

05	63457	X	56741	-0-	-6716	-0-	44837	3	11904	9	N	10822	10790	0			79
06	61410	X	54063	-0-	-7347	-0-	43286	3	10777	9	N	9797	9817	0			59
07	63457	X	54756	-0-	-8701	-0-	44092	3	3	4	N	9692	9711	0			40
							10661	9									
08	63457	X	50365	-0-	-13092	-0-	40455	3	9910	9	N	9009	9017	0			32
09	0		42066	-0-	42066	42066	34070	3	7996	9	N	7269	7262	0			39
10	0		8104	-0-	8104	50170	6208	3	1896	9	N	1724	1755	0			8

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

05	131347	X	87961	-0-	-43386	-0-	68212	3	19749	9	N	17954	18006	0	57	8	27
06	127110	X	75231	-0-	-51879	-0-	58410	3	16821	9	N	15292	15158	0	38	8	123
07	131347	X	64751	-0-	-66596	-0-	50997	3	13754	9	N	12504	12519	0	11	8	97
08	131347	X	85566	-0-	-45781	-0-	69794	3	15772	9	N	14338	14372	0	23	8	40
09	0		64042	-0-	64042	64042	49798	3	14244	9	N	12949	12913	0	30	8	46
10	0		62077	-0-	62077	126119	48382	3	13695	9	N	12450	12431	0	3	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		27131	-0-	27131	27131	22436	3	9	4	Y	4260	4221	0	20	8	19
							4686	9									
*04	0		143580	-0-	143580	170711	119097	3	45	4	Y	22216	22172	0	13	8	50
							24438	9									
*05	0		114535	-0-	114535	285246	95539	3	79	4	Y	17197	17134	0	39	8	74
							18917	9									
*06	0		51142	-0-	51142	336388	42191	3	132	4	Y	8017	8020	0	18	8	53
							8819	9									
*07	0		82618	-0-	82618	419006	69362	3	204	4	Y	11865	11844	0	10	8	64
							13052	9									
*08	505120	X	86114	-0-	-419006	-0-	72589	3	24	4	Y	12274	12275	0	21	8	42
							13501	9									
*09	147390	X	63609	-0-	-83781	-0-	53655	3	43	4	Y	9010	8980	0	26	8	46
							9911	9									
*10	152303	X	72737	-0-	-79566	-0-	61719	3	5	4	Y	10012	10022	0	4	8	32
							11013	9									

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

03	0		45975	-0-	45975	45975	37703	3	14	4	Y	7507	7433	0	41	8	33
							8258	9									
04	0		152468	-0-	152468	198443	124316	3	50	4	Y	25547	25510	0	13	8	57
							28102	9									
05	0		125301	-0-	125301	323744	103095	3	105	4	Y	20092	20024	0	38	8	87
							22101	9									
06	0		127432	-0-	127432	451176	109611	3	224	4	Y	15997	15951	0	27	8	106
							17597	9									
07	0		95096	-0-	95096	546272	79604	3	222	4	Y	13882	13906	0	7	8	75
							15270	9									
*08	630044	X	83772	-0-	-546272	-0-	70068	3	23	4	Y	12437	12455	0	14	8	43
							13681	9									
09	127470	X	78678	-0-	-48792	-0-	66905	3	49	4	Y	10658	10628	0	18	8	55
							11724	9									
10	131719	X	91785	-0-	-39934	-0-	80384	3	4	4	Y	10361	10381	0	2	8	33
							11397	9									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	10774	3	2635	9	Y	2395	2502	0	170
06	10740	X	9541	-0-	-1199	-0-	7715	3	1826	9	Y	1660	1484	0	346
07	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	13079	3	18	4	Y	2404	2053	0	697
							2644	9							
08	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	13413	3	3215	9	Y	2923	3424	0	196
09	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	13400	3	1	4	Y	2520	2527	0	189
							2772	9							
10	0		16020	-0-	16020	16020	13192	3	2828	9	Y	2571	2485	0	275

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1019	1	5291	3	N	1833	1807	0	95
							2016	9							
06	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1000	1	6169	3	N	1888	1885	0	98
							2077	9							
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	1026	1	6225	3	N	1694	1690	0	102
							1863	9							
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	996	1	5828	3	N	1767	1740	0	129
							1944	9							
09	0		8771	-0-	8771	8771	960	1	5838	3	N	1794	1797	0	126
							1973	9							
10	0		8700	-0-	8700	17471	1008	1	5453	3	N	2035	1980	0	181
							2239	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38440	X	32036	-0-	-6404	-0-	27762	3	4274	9	N	3885	4085	0			276
06	36420	X	23019	-0-	-13401	-0-	20043	3	2976	9	N	2705	2417	0			564
07	35371	X	33323	-0-	-2048	-0-	29263	3	41	4	N	3654	3158	0			1060
							4019	9									
08	34844	X	31036	-0-	-3808	-0-	26322	3	4714	9	N	4285	5058	0			287
09	0		27923	-0-	27923	27923	23729	3	2	4	N	3811	3812	0			286
							4192	9									
10	0		27364	-0-	27364	55287	23437	3	3927	9	N	3570	3475	0			381

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

05	29760	X	27606	-0-	-2154	-0-	22557	3	5049	9	N	4590	4792	0	11	8	531
06	26880	X	25294	-0-	-1586	-0-	20457	3	4837	9	N	4397	4369	0	22	8	537
07	27497	X	24986	-0-	-2511	-0-	19688	3	5298	9	N	4816	4913	0	29	8	411
08	27621	X	27387	-0-	-234	-0-	21510	3	5877	9	N	5343	5072	0	19	8	663
09	0		27872	-0-	27872	27872	22519	3	5353	9	N	4866	4777	0	19	8	733
10	0		28015	-0-	28015	55887	22628	3	5387	9	N	4897	5037	0			593

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	533	3	530	9	N	482	460	1			219
06	810	N	687	-0-	-123	-0-	409	3	278	9	N	253	177	1			295
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	562	3	1	4	N	260	183	1			372
							286	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	482	3	12	4	N	612	533	1			451
							673	9									
09	0		624	-0-	624	624	331	3	27	4	N	242	357	1			336
							266	9									
10	0		657	-0-	657	1281	359	3	298	9	N	271	370	1			237

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

05	41912	X	40845	-0-	-1067	-0-	35295	3	5550	9	N	5045	4703	0	32	8	423
06	40560	X	33327	-0-	-7233	-0-	28170	3	5157	9	N	4688	4893	0	16	8	202
07	39153	X	34760	-0-	-4393	-0-	29696	3	5064	9	N	4604	4636	0	29	8	141
08	40858	X	35167	-0-	-5691	-0-	30017	3	5150	9	N	4682	4594	0	19	8	210
09	42830	X	42830	-0-	-0-	-0-	37659	3	5171	9	N	4701	4725	0	21	8	165
*10	45183	X	45183	-0-	-0-	-0-	39707	3	5476	9	N	4978	4967	0			176

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

05	72695	X	70825	-0-	-1870	-0-	64800	3	6025	9	N	5477	5617	0	74	8	223
06	70350	X	61640	-0-	-8710	-0-	56510	3	5130	9	N	4664	4772	0	25	8	90
07	69626	X	46624	-0-	-23002	-0-	42346	3	4278	9	N	3889	3762	0	26	8	191
08	70835	X	41331	-0-	-29504	-0-	38043	3	3288	9	N	2989	2988	0	13	8	179
09	68550	X	27382	-0-	-41168	-0-	24326	3	3056	9	N	2778	2726	0	4	8	227
10	70835	X	36920	-0-	-33915	-0-	32496	3	4424	9	N	4022	4057	0			192

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

05	46395	X	46395	-0-	-0-	-0-	43660	3	2735	9	N	2486	2455	0	114	8	98
06	42389	X	42389	-0-	-0-	-0-	39937	3	2452	9	N	2229	2230	0	55	8	42
07	40548	X	32847	-0-	-7701	-0-	30652	3	2195	9	N	1995	1843	0	100	8	94
08	46407	X	29195	-0-	-17212	-0-	27537	3	1658	9	N	1507	1465	0	48	8	88
09	44910	X	12723	-0-	-32187	-0-	11725	3	998	9	N	907	911	0	11	8	73
10	46407	X	2297	-0-	-44110	-0-	2018	3	279	9	N	254	315	0			12

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
05	18352	X	16212	-0-	-2140	-0-	13569	3	2643	9	N	2403	2381	0			299
06	16560	X	15382	-0-	-1178	-0-	12862	3	2520	9	N	2291	2200	0	8	8	382
07	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	13007	3	2500	9	N	2273	2327	0	7	8	321
08	16554	X	15393	-0-	-1161	-0-	12864	3	2529	9	N	2299	2327	0	5	8	288
09	0		12153	-0-	12153	12153	10012	3	2141	9	N	1946	2063	0	5	8	166
10	0		5017	-0-	5017	17170	3972	3	1045	9	N	950	806	0			310

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

05	20677	X	17089	-0-	-3588	-0-	14407	3	116	4	N	2333	2335	0	11	8	260
							2566	9									
06	18510	X	16626	-0-	-1884	-0-	14354	3	2272	9	N	2065	2128	0	21	8	176
07	17267	X	16748	-0-	-519	-0-	14282	3	2466	9	N	2242	2168	0	22	8	228
08	17081	X	16130	-0-	-951	-0-	13426	3	2704	9	N	2458	2350	0	8	8	328
09	0		17260	-0-	17260	17260	14949	3	2311	9	N	2101	2160	0	17	8	252
10	0		15241	-0-	15241	32501	13008	3	2233	9	N	2030	2037	0			245

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

05	7037	X	3288	-0-	-3749	-0-	2585	3	19	4	N	622	881	0			275
							684	9									
06	5760	X	3390	-0-	-2370	-0-	2783	3	607	9	N	552	514	0			313
07	5952	X	4693	-0-	-1259	-0-	3762	3	931	9	N	846	596	0			563
08	5952	X	5849	-0-	-103	-0-	4532	3	1317	9	N	1197	1412	0			348
09	0		5655	-0-	5655	5655	4520	3	32	4	N	1003	1069	0			282
							1103	9									
10	0		4816	-0-	4816	10471	3812	3	1004	9	N	913	898	0			297

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

05	11966	X	8175	-0-	-3791	-0-	308	1	3865	3	N	3634	3765	0			105
							5	4	3997	9							
06	9780	X	4763	-0-	-5017	-0-	164	1	1585	3	N	2688	2678	0			115
							57	4	2957	9							
07	10106	X	7488	-0-	-2618	-0-	222	1	3207	3	N	3690	3727	0			78
							4059	9									
08	10974	X	8570	-0-	-2404	-0-	271	1	4101	3	N	3816	3768	0			126
							4198	9									
09	0		7131	-0-	7131	7131	237	1	3487	3	N	3097	3114	0			109
							3407	9									
10	0		7043	-0-	7043	14174	249	1	3536	3	N	2962	2957	0			114
							3258	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

05	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	18244	3	3342	9	N	3038	2812	0			628
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	10961	3	1910	9	N	1736	1980	0			384
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	384	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2408	-0-	2408	2408	2401	3	7	9	N	6	5	0			1

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	6664	3	1986	9	N	1805	1945	0	3	8	405
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	6580	3	1884	9	N	1713	1670	0	6	8	442
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	2956	3	856	9	N	778	803	0	3	8	414
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1391	3	805	9	N	732	764	0	2	8	380
09	0		1114	-0-	1114	1114	566	3	548	9	N	498	488	0	1	8	389
10	0		8562	-0-	8562	9676	5907	3	2655	9	N	2414	2342	0			461

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48608	X	37820	-0-	-10788	-0-	2604	1	26741	3	N	7696	7651	0			261
							9	4	8466	9							
06	47040	X	29159	-0-	-17881	-0-	2661	1	19775	3	N	6103	6132	0			232
							10	4	6713	9							
07	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1891	1	11721	3	N	3385	3526	0			91
							3	4	3724	9							
*08	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	2093	1	17441	3	N	6818	6787	0			122
							1435	4	7500	9							
*09	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	2374	1	22199	3	N	7286	7269	0			139
							29	4	8015	9							
10	0		28717	-0-	28717	28717	2167	1	19368	3	N	6524	6484	0			179
							6	4	7176	9							

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57970	X	12880	-0-	-45090	-0-	534	1	5485	3	N	6235	6199	0			211
							2	4	6859	9							
06	56100	X	10289	-0-	-45811	-0-	530	1	3937	3	N	5291	5301	0			201
							2	4	5820	9							
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	632	1	3918	3	N	5826	5871	0			156
							1	4	6409	9							
*08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	620	1	5171	3	N	6784	6819	0			121
							7462	9									
*09	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	528	1	4936	3	N	5876	5885	0			112
							6	4	6464	9							
10	0		12092	-0-	12092	12092	512	1	4580	3	N	6363	6300	0			175
							1	4	6999	9							

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60946	X	11600	-0-	-49346	-0-	719	1	7380	3	N	3181	3156	0			108
							2	4	3499	9							
06	58980	X	8313	-0-	-50667	-0-	678	1	5041	3	N	2346	2365	0			89
							13	4	2581	9							
07	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1197	1	7416	3	N	2436	2460	0			65
							2	4	2680	9							
*08	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	1116	1	9305	3	N	2252	2277	0			40
							26	4	2477	9							
*09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	880	1	8228	3	N	2237	2234	0			43
							11	4	2461	9							
10	0		13999	-0-	13999	13999	1176	1	10510	3	N	2100	2085	0			58
							3	4	2310	9							

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19697	-0-	19697	995716	1080	1	11086	3	N	6843	6798	0			232
							4	4	7527	9							
06	0	W	13561	-0-	13561	1009277	972	1	7228	3	N	4870	4917	0			185
							4	4	5357	9							
07	0	W	14624	-0-	14624	1023901	1199	1	7432	3	N	5446	5485	0			146
							2	4	5991	9							
*08	1040651	X	16750	-0-	-1023901	-0-	1092	1	9099	3	N	5963	6002	0			107
							6559	9									
*09	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	1063	1	9946	3	N	6070	6061	0			116
							13	4	6677	9							
10	0		17531	-0-	17531	17531	1093	1	9768	3	N	6061	6010	0			167
							3	4	6667	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	40331	X	16115	-0-	-24216	-0-	1320	1	9022	3	N	5247	5222	0			117
							1	4	5772	9							
*06	39030	X	16106	-0-	-22924	-0-	1325	1	9272	3	N	5006	4996	0			127
							2	4	5507	9							
*07	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	1298	1	10122	3	N	5452	5485	0			94
							2	4	5997	9							
*08	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	1388	1	10807	3	N	5323	5243	0			174
							2	4	5855	9							
*09	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	1119	1	9642	3	N	4929	4939	0			164
							5422	9									
10	0		16293	-0-	16293	16293	1361	1	9238	3	N	5170	5216	0			118
							7	4	5687	9							

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	714	1	5455	3	N	2934	2974	0			120
							3	4	3227	9							
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	821	1	6423	3	N	2663	2641	0			142
							4	4	2929	9							
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	874	1	6649	3	N	3016	3028	0			130
							4	4	3318	9							
08	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	1351	1	9438	3	N	2994	2903	0			221
							68	4	3293	9							
09	0		10713	-0-	10713	10713	835	1	6509	3	N	3059	3003	0			277
							4	4	3365	9							
10	0		11002	-0-	11002	21715	1044	1	6614	3	N	2962	2504	0			735
							86	4	3258	9							

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	28778	-0-	28778	750016	539	1	15968	3	N	11155	11150	0			156
							12271	9									
06	0	W	23501	-0-	23501	773517	527	1	13615	3	N	8508	8460	0			204
							9359	9									
07	0	W	24105	-0-	24105	797622	577	1	14721	3	N	7973	8051	0			126
							37	4	8770	9							
*08	821345	X	23723	-0-	-797622	-0-	554	1	14894	3	N	7523	7443	0			206
							8275	9									
*09	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	457	1	11514	3	N	8842	8798	0			250
							9726	9									
10	0		20351	-0-	20351	20351	456	1	10779	3	N	8287	8283	0			254
							9116	9									

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20151	-0-	20151	613571	619	1	13116	3	N	5833	5793	0			146
							6416	9									
06	0	W	12556	-0-	12556	626127	329	1	8214	3	N	3648	3687	0			107
							4013	9									
07	0	W	13273	-0-	13273	639400	280	1	8113	3	N	4436	4441	0			102
							4880	9									
*08	651277	X	11877	-0-	-639400	-0-	282	1	7507	3	N	3716	3744	0			74
							4088	9									
*09	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	414	1	11222	3	N	5248	5202	0			120
							5773	9									
10	0		1235	-0-	1235	1235	83	1	767	3	N	350	445	0			25
							385	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11397	-0-	11397	1031739	1324	1	7203	3	N	2587	2560	0			322
							24	4	2846	9							
06	0	W	11044	-0-	11044	1042783	1428	1	7167	3	N	2226	2367	0			181
							2449	9									
07	0	W	10357	-0-	10357	1053140	1286	1	6645	3	N	2181	2119	0			243
							27	4	2399	9							
*08	1062289	X	9149	-0-	-1053140	-0-	1055	1	5804	3	N	2041	2044	0			240
							45	4	2245	9							
*09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	989	1	5789	3	N	2084	2131	0			193
							2292	9									
10	0		8163	-0-	8163	8163	901	1	4965	3	N	2088	2054	0			227
							2297	9									

INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

05	0	W	6450	-0-	6450	575928	4580	3	1870	9	N	1700	1676	0	6	8	259
06	0	W	7419	-0-	7419	583347	5729	3	1690	9	N	1536	1682	0	5	8	108
07	0	W	9592	-0-	9592	592939	7500	3	2092	9	N	1902	1819	0	12	8	179
*08	601499	X	8560	-0-	-592939	-0-	6603	3	1957	9	N	1779	1768	0	4	8	186
*09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	5243	3	1854	9	N	1685	1682	0	3	8	186
*10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	4368	3	2097	9	N	1906	1854	0			238

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

05	0	W	9905	-0-	9905	1565780	1279	1	5041	3	N	3259	3385	0			67
							3585	9									
06	0	W	8358	-0-	8358	1574138	1198	1	4162	3	N	2725	2758	0			34
							2998	9									
07	0	W	10409	-0-	10409	1584547	1224	1	5963	3	N	2929	2886	0			77
							3222	9									
08	1594022	X	9475	-0-	-1584547	-0-	1276	1	5340	3	N	2599	2584	0			92
							2859	9									
09	0		7512	-0-	7512	7512	1023	1	3432	3	N	2779	2795	0			76
							3057	9									
10	0		7462	-0-	7462	14974	842	1	2933	3	N	3352	3232	0			196
							3687	9									

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

05	0	W	15448	-0-	15448	1529912	1777	1	7005	3	N	6060	6446	0			124
							6666	9									
06	0	W	14653	-0-	14653	1544565	1889	1	6562	3	N	5638	5692	0			70
							6202	9									
07	0	W	18518	-0-	18518	1563083	1944	1	9473	3	N	6455	6354	0			171
							7101	9									
08	1580013	X	16930	-0-	-1563083	-0-	1979	1	8281	3	N	6064	6020	0			215
							6670	9									
09	0		15603	-0-	15603	15603	2116	1	7095	3	N	5811	5867	0			159
							6392	9									
10	0		17719	-0-	17719	33322	2512	1	8746	3	N	5874	5690	0			343
							6461	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	34920	-0-	34920	1215872	854	1	25315	3	N	7955	7947	0			111
							8751	9									
06	0	W	29706	-0-	29706	1245578	815	1	21040	3	N	7137	7077	0			171
							7851	9									
07	0	W	29692	-0-	29692	1275270	799	1	20395	3	N	7679	7728	0			122
							51	4	8447	9							
*08	1306479	X	31209	-0-	-1275270	-0-	790	1	21230	3	N	8354	8248	0			228
							9189	9									
*09	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	867	1	21829	3	N	7737	7746	0			219
							8511	9									
10	0		29508	-0-	29508	29508	865	1	20446	3	N	7452	7443	0			228
							8197	9									

TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

05	0	W	30147	-0-	30147	1190052	610	1	18087	3	N	10409	10378	0			146
							11450	9									
06	0	W	27865	-0-	27865	1217917	638	1	16489	3	N	9762	9674	0			234
							10738	9									
07	0	W	28032	-0-	28032	1245949	668	1	17045	3	N	9342	9428	0			148
							43	4	10276	9							
*08	1274454	X	28505	-0-	-1245949	-0-	683	1	18369	3	N	8594	8507	0			235
							9453	9									
*09	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	718	1	18089	3	N	7373	7399	0			209
							8110	9									
10	0		28497	-0-	28497	28497	823	1	19456	3	N	7471	7451	0			229
							8218	9									

BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

05	0	W	13224	-0-	13224	690819	1747	1	6884	3	N	4175	4412	0			86
							4593	9									
06	0	W	11636	-0-	11636	702455	1699	1	5902	3	N	3668	3708	0			46
							4035	9									
07	0	W	15033	-0-	15033	717488	1793	1	8737	3	N	4094	4032	0			108
							4503	9									
08	731178	X	13690	-0-	-717488	-0-	1864	1	7800	3	N	3660	3638	0			130
							4026	9									
09	0		11114	-0-	11114	11114	1689	1	5664	3	N	3419	3455	0			94
							3761	9									
10	0		11223	-0-	11223	22337	1602	1	5577	3	N	3676	3555	0			215
							4044	9									

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

05	0	W	13139	-0-	13139	1628017	10422	3	84	4	N	2394	2392	0	12	8	267
							2633	9									
06	1640779	X	12762	-0-	-1628017	-0-	10431	3	2331	9	N	2119	2182	0	24	8	180
07	124899	X	12663	-0-	-112236	-0-	10207	3	2456	9	N	2233	2161	0	25	8	227
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	9601	3	2692	9	N	2447	2339	0	9	8	326
09	0		13276	-0-	13276	13276	10920	3	2356	9	N	2142	2192	0	20	8	256
10	0		11863	-0-	11863	25139	9565	3	2298	9	N	2089	2093	0			252

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

05	106299	X	9432	-0-	-96867	-0-	7273	3	2159	9	N	1963	2066	0	5	8	439
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	5301	3	1650	9	N	1500	1456	0	8	8	475
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	6465	3	2145	9	N	1950	1881	0	11	8	533
08	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	7512	3	2214	9	N	2013	1936	0	7	8	603
09	0		9128	-0-	9128	9128	7118	3	2010	9	N	1827	1881	0	7	8	542
10	0		8192	-0-	8192	17320	6356	3	1836	9	N	1669	1711	0			500

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125364	X	23621	-0-	-101743	-0-	19320	3	4301	9	N	3910	3980	0	10	8	127
06	121320	X	21551	-0-	-99769	-0-	17504	3	4047	9	N	3679	3637	0	20	8	149
07	28308	X	22347	-0-	-5961	-0-	18372	3	3975	9	N	3614	3580	0	19	8	164
08	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	17690	3	3149	9	N	2863	2895	0	15	8	117
09	0		18878	-0-	18878	18878	15865	3	3013	9	N	2739	2700	0	15	8	141
10	0		17870	-0-	17870	36748	15351	3	2519	9	N	2290	2306	0			125

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

05	0	W	19938	-0-	19938	2038960	17649	3	2289	9	N	2081	2114	0	6	8	67
06	0	W	17981	-0-	17981	2056941	15849	3	2132	9	N	1938	1915	0	12	8	78
07	2075577	X	18636	-0-	-2056941	-0-	16345	3	2291	9	N	2083	2054	0	12	8	95
08	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	15958	3	2297	9	N	2088	2089	0	9	8	85
09	0		16260	-0-	16260	16260	14090	3	2170	9	N	1973	1947	0	9	8	102
10	0		17406	-0-	17406	33666	14191	3	3215	9	N	2923	2866	0			159

BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

*05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	1893	1	7463	3	N	4914	5157	0			101
							5405	9									
*06	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	1694	1	5886	3	N	4413	4459	0			55
							4854	9									
*07	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1734	1	8449	3	N	4977	4900	0			132
							5475	9									
*08	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	1800	1	7533	3	N	4524	4496	0			160
							4976	9									
*09	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	2611	1	8757	3	N	4913	4939	0			134
							5404	9									
10	0		17989	-0-	17989	17989	2732	1	9511	3	N	5224	5053	0			305
							5746	9									

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

05	134385	X	22796	-0-	-111589	-0-	19279	3	3517	9	N	3197	3255	0	11	8	104
06	130050	X	20768	-0-	-109282	-0-	17470	3	3298	9	N	2998	2959	0	22	8	121
07	134385	X	23194	-0-	-111191	-0-	19535	3	3659	9	N	3326	3274	0	22	8	151
08	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	21560	3	3572	9	N	3247	3249	0	17	8	132
09	0		22704	-0-	22704	22704	19342	3	3362	9	N	3056	3014	0	17	8	157
10	0		23624	-0-	23624	46328	20327	3	3297	9	N	2997	2991	0			163

BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

05	0	W	7869	-0-	7869	1798595	5184	3	2685	9	N	2441	2668	0			126
06	0	W	5959	-0-	5959	1804554	3244	3	108	4	N	2370	2331	0			165
							2607	9									
07	1809444	X	4890	-0-	-1804554	-0-	2433	3	2457	9	N	2234	2279	0			120
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	2901	3	2463	9	N	2239	2218	0			141
09	0		4562	-0-	4562	4562	2300	3	2262	9	N	2056	2061	0			136
10	0		5425	-0-	5425	9987	3173	3	2252	9	N	2047	2032	0			151

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965

05	0	W	9620	-0-	9620	1411416	8153	3	1467	9	N	1334	1311	0	3	8	65
06	0	W	7045	-0-	7045	1418461	5826	3	1219	9	N	1108	1103	0	7	8	63
07	1427101	X	8640	-0-	-1418461	-0-	7376	3	1264	9	N	1149	1115	0	8	8	89
08	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	10922	3	1555	9	N	1414	1421	0	7	8	75
09	0		12597	-0-	12597	12597	11133	3	1464	9	N	1331	1324	0	6	8	76
10	0		14078	-0-	14078	26675	12590	3	1488	9	N	1353	1328	0			101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21730	-0-	21730	1252145	20638	3	1092	9	N	993	982	0	2	8	48
06	0	W	19825	-0-	19825	1271970	18915	3	910	9	N	827	825	0	3	8	47
07	1290261	X	18291	-0-	-1271970	-0-	17371	3	920	9	N	836	814	0	4	8	65
08	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	16070	3	1114	9	N	1013	1020	0	4	8	54
09	0		17536	-0-	17536	17536	16487	3	1049	9	N	954	950	0	3	8	55
10	0		19849	-0-	19849	37385	18781	3	1068	9	N	971	953	0			73

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

05	0	W	12156	-0-	12156	1760362	10572	3	1584	9	N	1440	1416	0	5	8	70
06	0	W	11014	-0-	11014	1771376	9652	3	1362	9	N	1238	1229	0	9	8	70
07	1781792	X	10416	-0-	-1771376	-0-	9018	3	1398	9	N	1271	1233	0	10	8	98
08	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	8437	3	1693	9	N	1539	1546	0	10	8	81
09	0		10249	-0-	10249	10249	8655	3	1594	9	N	1449	1439	0	8	8	83
10	0		11474	-0-	11474	21723	9854	3	1620	9	N	1473	1446	0			110

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577

05	0	W	16335	-0-	16335	2020793	14696	3	1639	9	N	1490	1463	0	8	8	72
06	0	W	15233	-0-	15233	2036026	13806	3	1427	9	N	1297	1281	0	15	8	73
07	2050503	X	14477	-0-	-2036026	-0-	13085	3	1392	9	N	1265	1226	0	15	8	97
08	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	12504	3	1461	9	N	1328	1342	0	13	8	70
09	0		14087	-0-	14087	14087	12712	3	1375	9	N	1250	1238	0	11	8	71
10	0		15771	-0-	15771	29858	14379	3	1392	9	N	1265	1241	0			95

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468

05	0	W	22650	-0-	22650	2178795	20202	3	2448	9	N	2225	2191	0	8	8	108
06	0	W	17432	-0-	17432	2196227	15261	3	2171	9	N	1974	1956	0	14	8	112
07	2212327	X	16100	-0-	-2196227	-0-	14138	3	1962	9	N	1784	1744	0	14	8	138
08	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	13182	3	1827	9	N	1661	1701	0	10	8	88
09	0		15173	-0-	15173	15173	13451	3	1722	9	N	1565	1554	0	9	8	90
10	0		16950	-0-	16950	32123	15203	3	1747	9	N	1588	1559	0			119

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603

*11	0	W	39753	-0-	39753	1979742	36641	3	3112	9	N	2829	2741	0	102	8	105
*12	0	W	29731	-0-	29731	2009473	26934	3	2797	9	N	2543	2438	0	138	8	72
*01	0	W	30445	-0-	30445	2039918	26218	3	4227	9	N	3843	3747	0			168
*02	0	W	25716	-0-	25716	2065634	22023	3	3693	9	N	3357	3300	0	123	8	102
*03	0	W	31845	-0-	31845	2097479	27830	3	4015	9	N	3650	3535	0	118	8	99
*04	0	W	45522	-0-	45522	2143001	42179	3	3343	9	N	3039	2808	0	94	8	236
*05	0	W	50636	-0-	50636	2193637	47266	3	3370	9	N	3064	3041	0	138	8	121
*06	0	W	42997	-0-	42997	2236634	39966	3	3031	9	N	2755	2757	0	67	8	52
07	2269259	X	32625	-0-	-2236634	-0-	29855	3	2770	9	N	2518	2327	0	125	8	118
*08	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	26821	3	2096	9	N	1905	1851	0	61	8	111
*09	48990	X	18961	-0-	-30029	-0-	17089	3	1872	9	N	1702	1655	0	21	8	137
10	50623	X	25987	-0-	-24636	-0-	23297	3	2690	9	N	2445	2465	0			117

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

05	0	W	31122	-0-	31122	2071479	29088	3	2034	9	N	1849	1822	0	7	8	90
06	0	W	28213	-0-	28213	2099692	26399	3	1814	9	N	1649	1631	0	15	8	93
07	2126837	X	27145	-0-	-2099692	-0-	25370	3	1775	9	N	1614	1568	0	15	8	124
08	27040	X	27040	-0-	-0-	-0-	25109	3	1931	9	N	1755	1775	0	11	8	93
09	0		22942	-0-	22942	22942	21123	3	1819	9	N	1654	1641	0	11	8	95
10	0		22447	-0-	22447	45389	20613	3	1834	9	N	1667	1637	0			125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15988	-0-	15988	1371667	14059	3	1929	9	N	1754	1795	0	5	8	57
06	0	W	14420	-0-	14420	1386087	12629	3	1791	9	N	1628	1610	0	9	8	66
07	1400751	X	14664	-0-	-1386087	-0-	12696	3	1968	9	N	1789	1765	0	9	8	81
08	81003	X	13693	-0-	-67310	-0-	11680	3	2013	9	N	1830	1830	0	6	8	75
09	0		12391	-0-	12391	12391	10491	3	1900	9	N	1727	1707	0	6	8	89
10	0		12851	-0-	12851	25242	10937	3	1914	9	N	1740	1734	0			95

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

05	158286	X	22267	-0-	-136019	-0-	19981	3	2286	9	N	2078	2040	0	7	8	101
06	153180	X	19590	-0-	-133590	-0-	17540	3	2050	9	N	1864	1845	0	14	8	106
07	158286	X	23361	-0-	-134925	-0-	21209	3	2152	9	N	1956	1897	0	14	8	151
08	158286	X	30566	-0-	-127720	-0-	27896	3	2670	9	N	2427	2439	0	11	8	128
*09	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	25048	3	2461	9	N	2237	2228	0	9	8	128
10	0		30314	-0-	30314	30314	27869	3	2445	9	N	2223	2185	0			166

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

*11	0	W	12748	-0-	12748	2103910	9307	3	3441	9	N	3128	3087	0	23	8	119
*12	0	W	15080	-0-	15080	2118990	12343	3	2737	9	N	2488	2507	0	26	8	74
*01	0	W	25845	-0-	25845	2144835	22303	3	3542	9	N	3220	3153	0			141
*02	0	W	21733	-0-	21733	2166568	18734	3	2999	9	N	2726	2765	0	16	8	86
*03	0	W	24527	-0-	24527	2191095	21142	3	3385	9	N	3077	3061	0	16	8	86
*04	0	W	6305	-0-	6305	2197400	3146	3	3159	9	N	2872	2712	0	17	8	229
*05	0	W	6672	-0-	6672	2204072	3525	3	3147	9	N	2861	2948	0	25	8	117
*06	0	W	14400	-0-	14400	2218472	11316	3	3084	9	N	2804	2852	0	15	8	54
*07	0	W	19186	-0-	19186	2237658	16271	3	2915	9	N	2650	2542	0	32	8	130
*08	2254508	X	16850	-0-	-2237658	-0-	14617	3	2233	9	N	2030	2024	0	15	8	121
*09	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	9315	3	2005	9	N	1823	1790	0	5	8	149
*10	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	13612	3	2818	9	N	2562	2589	0			122

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

05	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	1270	1	9712	3	N	4565	4625	0			186
							4	4	5022	9							
06	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	1099	1	8591	3	N	4629	4568	0			247
							6	4	5092	9							
07	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	1110	1	8452	3	N	4885	4922	0			210
							5	4	5374	9							
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	621	1	4341	3	N	4590	4461	0			339
							31	4	5049	9							
09	0		11489	-0-	11489	11489	808	1	6298	3	N	3982	3960	0			361
							3	4	4380	9							
10	0		10351	-0-	10351	21840	878	1	5566	3	N	3486	2982	0			865
							72	4	3835	9							

COLGATE OPERATING, LLC 167327
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

05	7347	X	6152	-0-	-1195	-0-	6056	2	96	9	N	87					355
06	6540	X	6124	-0-	-416	-0-	6039	2	85	9	N	77	179	1			253
07	6603	X	5909	-0-	-694	-0-	5819	2	90	9	N	82					335
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6163	2	78	9	N	71	181	1			225
09	0		5938	-0-	5938	5938	5847	2	91	9	N	83	185	1			123
10	0		6048	-0-	6048	11986	5951	2	97	9	N	88					211

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

05	43090	X	24671	-0-	-18419	-0-	372	1	21457	2	N	2584	2660	0	144	8	301
							2842	9									
06	40080	X	23596	-0-	-16484	-0-	700	1	20054	2	N	2584	1951	0	58	8	876
							2842	9									
07	23839	X	22555	-0-	-1284	-0-	981	1	18555	2	N	2550	3039	0	38	8	349
							214	4	2805	9							
08	24676	X	23289	-0-	-1387	-0-	990	1	19330	2	N	2540	2557	0			332
							175	4	2794	9							
09	0		24115	-0-	24115	24115	960	1	20382	2	N	2521	2646	0			207
							2773	9									
10	0		25071	-0-	25071	49186	989	1	21054	2	N	2753	2706	0			254
							3028	9									

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

05	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	13418	2	1374	9	Y	1249	1260	0			27
06	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	10763	2	27	4	Y	1192	1199	0			20
							1311	9									
07	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	16238	2	1813	9	Y	1648	1643	0			25
08	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	17680	2	1780	9	Y	1618	1608	0			35
09	0		18741	-0-	18741	18741	16962	2	1779	9	Y	1617	1625	0			27
10	0		20515	-0-	20515	39256	18606	2	1909	9	Y	1735	1739	0			23

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

05	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	14763	2	2822	9	Y	2565	2564	0			55
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	14362	2	35	4	Y	2444	2458	0			41
							2688	9									
07	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	14107	2	2726	9	Y	2478	2481	0			38
08	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	15205	2	2684	9	Y	2440	2426	0			52
09	0		5926	-0-	5926	5926	4957	2	969	9	Y	881	918	0			15
10	0		8101	-0-	8101	14027	6181	2	1920	9	Y	1745	1737	0			23

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

05	36673	X	16412	-0-	-20261	-0-	896	1	8278	2	Y	6580	6521	0			142
							7238	9									
06	33300	X	20135	-0-	-13165	-0-	959	1	11496	2	Y	6956	6982	0			116
							28	4	7652	9							
07	27931	X	18607	-0-	-9324	-0-	985	1	10229	2	Y	6721	6734	0			103
							7393	9									
08	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	1182	1	11521	2	Y	6830	6787	0			146
							7513	9									
09	0		12157	-0-	12157	12157	808	1	6880	2	Y	4063	4141	0			68
							4469	9									
10	0		2215	-0-	2215	14372	741	1	35	2	Y	1308	1358	0			18
							1439	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	48732	X	43808	-0-	-4924	-0-	602	1	33195	2	Y	9087	9132	0			530
							15	4	9996	9							
06	45960	X	39628	-0-	-6332	-0-	600	1	30718	2	Y	6926	6929	0			527
							691	4	7619	9							
07	48732	X	39922	-0-	-8810	-0-	612	1	31104	2	Y	7410	7650	0			287
							55	4	8151	9							
08	40827	X	32550	-0-	-8277	-0-	467	1	24617	2	Y	6787	6813	0			261
							7466	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
10	0		4231	-0-	4231	4231	438	1	2163	2	Y	1482	1732	0			11
							1630	9									

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

05	43307	X	35274	-0-	-8033	-0-	1548	1	31586	2	N	1114	1310	0	21	8	364
							915	4	1225	9							
06	53820	X	19344	-0-	-34476	-0-	1290	1	17082	2	N	602	650	0	52	8	264
							310	4	662	9							
07	55614	X	1392	-0-	-54222	-0-	542	1	546	2	N	35	9	0	9	8	281
							265	4	39	9							
08	55149	X	-0-	-0-	-55149	-0-					N	-0-					281
09	0		120	-0-	120	120	26	4	94	9	N	85	85	0			281
10	0		14476	-0-	14476	14596	10922	2	3265	4	N	263					544
							289	9									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

05	28923	X	24567	-0-	-4356	-0-	616	1	22519	2	N	1230	1287	0			165
							79	4	1353	9							
06	27060	X	23260	-0-	-3800	-0-	575	1	20746	2	N	1200	1163	0	5	8	197
							619	4	1320	9							
07	27962	X	20006	-0-	-7956	-0-	597	1	17348	2	N	1126	1072	0	3	8	248
							822	4	1239	9							
08	27745	X	19638	-0-	-8107	-0-	587	1	17842	2	N	1099	1077	0			270
							1209	9									
09	0		18339	-0-	18339	18339	597	1	16675	2	N	970	1023	0	4	8	213
							1067	9									
10	0		18627	-0-	18627	36966	607	1	17216	2	N	731	731	0			213
							804	9									

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

05	68014	X	46067	-0-	-21947	-0-	990	1	40524	2	N	4096	3816	0	214	8	146
							47	4	4506	9							
06	61590	X	42622	-0-	-18968	-0-	942	1	38417	2	N	2966	2641	0	100	8	371
							3263	9									
07	60884	X	44244	-0-	-16640	-0-	992	1	38484	2	N	3268	3212	0	21	8	406
							1173	4	3595	9							
08	58156	X	45980	-0-	-12176	-0-	991	1	40230	2	N	3704	3965	0			145
							685	4	4074	9							
09	0		46523	-0-	46523	46523	960	1	41502	2	N	3692	3682	0			155
							4061	9									
10	0		48634	-0-	48634	95157	992	1	43230	2	N	4011	4021	0			145
							4412	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59985	X	55739	-0-	-4246	-0-	1700	1	52971	2	Y	863	930	0			125
							119	4	949	9							
06	58050	X	52213	-0-	-5837	-0-	1733	1	49243	2	Y	768	690	0	13	8	190
							392	4	845	9							
07	58497	X	50472	-0-	-8025	-0-	875	1	47594	2	Y	775	813	0	5	8	147
							1150	4	853	9							
08	57691	X	46814	-0-	-10877	-0-	736	1	45072	2	Y	862	879	0			130
							58	4	948	9							
09	0		42999	-0-	42999	42999	780	1	40739	2	Y	624	627	0	5	8	122
							794	4	686	9							
10	0		45464	-0-	45464	88463	802	1	43871	2	Y	719	651	0			190
							791	9									

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72864	X	72864	-0-	-0-	-0-	370	1	65260	2	N	6576	6680	0	15	8	303
							7234	9									
06	62579	X	62579	-0-	-0-	-0-	353	1	55722	2	N	5612	5668	0			247
							331	4	6173	9							
07	63526	X	63526	-0-	-0-	-0-	372	1	56198	2	N	5762	5587	0			422
							618	4	6338	9							
08	59099	X	59099	-0-	-0-	-0-	372	1	53000	2	N	5206	5181	0			447
							5727	9									
09	0		59608	-0-	59608	59608	360	1	48250	2	N	5054	5058	0			443
							5439	4	5559	9							
10	0		58853	-0-	58853	118461	372	1	52382	2	N	4954	4747	0			650
							650	4	5449	9							

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	20032	-0-	-738	-0-	1369	1	16171	2	Y	2265	2223	0	57	8	194
							2492	9									
06	19440	X	18607	-0-	-833	-0-	1311	1	14968	2	Y	2116	1967	0	14	8	329
							2328	9									
07	20398	X	19025	-0-	-1373	-0-	1357	1	14991	2	Y	2152	2195	0	4	8	282
							310	4	2367	9							
08	21328	X	18722	-0-	-2606	-0-	1356	1	14763	2	Y	2151	2209	0	4	8	220
							237	4	2366	9							
09	0		18106	-0-	18106	18106	1315	1	14612	2	Y	1981	2030	0			171
							2179	9									
10	0		18567	-0-	18567	36673	1345	1	14869	2	Y	2139	2162	0			148
							2353	9									

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
05	86053	X	86053	-0-	-0-	-0-	78073	2	2638	4	N	4856	5046	0			267
							5342	9									
06	75593	X	75593	-0-	-0-	-0-	540	1	70778	2	N	3886	3822	0	21	8	310
							4275	9									
07	79786	X	79786	-0-	-0-	-0-	74051	2	1086	4	N	4226	4475	0			61
							4649	9									
08	78471	X	78471	-0-	-0-	-0-	74830	2	62	4	N	3254	3290	0			25
							3579	9									
09	0		71541	-0-	71541	71541	68658	2	2883	9	N	2621	2596	0	8	8	42
10	0		74425	-0-	74425	145966	70766	2	3659	9	N	3326	3332	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	46035	X	40731	-0-	-5304	-0-	1233	1	34357	2	Y	4674	4562	0	101	8	104
							5141	9									
06	41280	X	37573	-0-	-3707	-0-	1146	1	31694	2	Y	4303	4230	0	25	8	152
							4733	9									
07	42036	X	37883	-0-	-4153	-0-	1213	1	31937	2	Y	4303	4306	0	7	8	142
							4733	9									
08	41385	X	40559	-0-	-826	-0-	1214	1	34715	2	Y	4209	4235	0	6	8	110
							4630	9									
09	0		38635	-0-	38635	38635	1156	1	33191	2	Y	3898	3912	0			96
							4288	9									
10	0		39700	-0-	39700	78335	1195	1	34129	2	Y	3978	3953	0			121
							4376	9									

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
05	25885	X	22663	-0-	-3222	-0-	613	1	18063	2	N	2942	2782	0			333
							751	4	3236	9							
06	23400	X	22098	-0-	-1302	-0-	628	1	18437	2	N	2710	2721	0	24	8	298
							52	4	2981	9							
07	24676	X	20640	-0-	-4036	-0-	1516	1	15602	2	N	2455	2465	0	16	8	272
							821	4	2701	9							
08	24676	X	19311	-0-	-5365	-0-	1531	1	15202	2	N	2344	2354	0	9	8	253
							2578	9									
09	0		18342	-0-	18342	18342	1475	1	14462	2	N	2186	2234	0			205
							2405	9									
10	0		19671	-0-	19671	38013	1546	1	15631	2	N	2267	2180	0			292
							2494	9									

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
05	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	41514	2	398	4	N	6090	6125	0	14	8	238
							6699	9									
06	30120	X	28594	-0-	-1526	-0-	23144	2	980	4	N	4064	4059	0			243
							4470	9									
07	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	40787	2	7358	9	N	6689	6684	0			248
08	41681	X	41681	-0-	-0-	-0-	34695	2	1042	4	N	5404	5399	0			253
							5944	9									
09	0		52148	-0-	52148	52148	45600	2	285	4	N	5694	5684	0			263
							6263	9									
10	0		47654	-0-	47654	99802	42364	2	5290	9	N	4809	4794	0			278

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
05	30930	X	30930	-0-	-0-	-0-	25790	2	5140	9	N	4673	4673	0			230
06	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	24422	2	98	4	N	4042	4005	0			267
							4446	9									
07	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	19183	2	3487	9	N	3170	3264	0	3	8	170
08	34534	X	26157	-0-	-8377	-0-	22525	2	17	4	N	3286	3259	0			197
							3615	9									
09	0		25478	-0-	25478	25478	22365	2	3113	9	N	2830	2885	0			142
10	0		21043	-0-	21043	46521	18108	2	2935	9	N	2668	2642	0			168

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
05	36642	X	32963	-0-	-3679	-0-	1152	1	26418	2	Y	4903	4786	0	106	8	109
							5393	9									
06	32105	X	32105	-0-	-0-	-0-	1164	1	25750	2	Y	4719	4633	0	28	8	167
							5191	9									
07	32643	X	32456	-0-	-187	-0-	1173	1	26155	2	Y	4662	4667	0	8	8	154
							5128	9									
08	33208	X	33208	-0-	-0-	-0-	1173	1	27115	2	Y	4473	4503	0	7	8	117
							4920	9									
09	0		32077	-0-	32077	32077	1154	1	26201	2	Y	4293	4304	0			106
							4722	9									
10	0		32004	-0-	32004	64081	1192	1	26005	2	Y	4370	4343	0			133
							4807	9									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

05	71300	X	68859	-0-	-2441	-0-	1389	1	61215	2	Y	5686	5548	0	213	8	143
							6255	9									
06	67980	X	64539	-0-	-3441	-0-	1359	1	57472	2	Y	5189	4979	0	53	8	300
							5708	9									
07	70246	X	66364	-0-	-3882	-0-	1402	1	58044	2	Y	5198	5303	0	15	8	180
							1200	4	5718	9							
08	70029	X	67275	-0-	-2754	-0-	1403	1	59226	2	Y	5175	5086	0	14	8	255
							953	4	5693	9							
09	0		63012	-0-	63012	63012	1355	1	56424	2	Y	4757	4842	0			170
							5233	9									
10	0		64298	-0-	64298	127310	1414	1	57510	2	Y	4885	4872	0			183
							5374	9									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

05	52700	X	45577	-0-	-7123	-0-	38687	2	6890	9	Y	6264	6274	0			135
06	48750	X	47895	-0-	-855	-0-	41500	2	102	4	Y	5721	5761	0			95
							6293	9									
07	50375	X	45658	-0-	-4717	-0-	1	1	39520	2	Y	5579	5589	0			85
							6137	9									
08	47631	X	47631	-0-	-0-	-0-	41646	2	5985	9	Y	5441	5409	0			117
09	0		17663	-0-	17663	17663	15299	2	2364	9	Y	2149	2230	0			36
10	0		20384	-0-	20384	38047	16479	2	3905	9	Y	3550	3538	0			48

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

05	69626	X	67487	-0-	-2139	-0-	1727	1	60488	2	N	4793	4685	0	186	8	167
							5272	9									
06	67500	X	63723	-0-	-3777	-0-	1700	1	57186	2	N	4397	4424	0	46	8	94
							4837	9									
07	69750	X	63213	-0-	-6537	-0-	1763	1	56247	2	N	4505	4411	0	14	8	174
							247	4	4956	9							
08	69316	X	60423	-0-	-8893	-0-	1750	1	53805	2	N	4425	4412	0	12	8	175
							4868	9									
09	0		56392	-0-	56392	56392	1699	1	50126	2	N	4152	4183	0			144
							4567	9									
10	0		57250	-0-	57250	113642	1767	1	50775	2	N	4280	4239	0			185
							4708	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58652	X	30921	-0-	-27731	-0-	30515	2	65	4	N	310	354	0	1	8	1
							341	9									
06	54360	X	22396	-0-	-31964	-0-	435	1	20629	2	N	1211	1201	0	6	8	5
							1332	9									
07	31031	X	23407	-0-	-7624	-0-	620	1	20779	2	N	1657	1652	0	2	8	8
							185	4	1823	9							
08	30907	X	26120	-0-	-4787	-0-	620	1	22845	2	N	2303	2294	0	2	8	15
							122	4	2533	9							
09	0		26612	-0-	26612	26612	600	1	23251	2	N	2510	2504	0			21
							2761	9									
10	0		27917	-0-	27917	54529	620	1	24296	2	N	2728	2725	0			24
							3001	9									

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
05	43090	X	40510	-0-	-2580	-0-	683	1	36590	2	Y	2943	2949	0	109	8	145
							3237	9									
06	40680	X	37949	-0-	-2731	-0-	590	1	34327	2	Y	2756	2700	0	28	8	173
							3032	9									
07	42036	X	38511	-0-	-3525	-0-	696	1	33927	2	Y	2741	2751	0	8	8	155
							873	4	3015	9							
08	41788	X	38666	-0-	-3122	-0-	659	1	34590	2	Y	2692	2680	0	7	8	160
							456	4	2961	9							
09	0		37699	-0-	37699	37699	639	1	34264	2	Y	2542	2544	0			158
							2796	9									
10	0		35898	-0-	35898	73597	639	1	32489	2	Y	2518	2494	0			182
							2770	9									

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
05	49073	X	48850	-0-	-223	-0-	992	1	44090	2	Y	3425	3359	0	131	8	149
							3768	9									
06	48510	X	48071	-0-	-439	-0-	955	1	43573	2	Y	3221	3174	0	33	8	163
							3543	9									
07	50127	X	49090	-0-	-1037	-0-	992	1	44578	2	Y	3200	3211	0	9	8	143
							3520	9									
08	48856	X	48077	-0-	-779	-0-	992	1	43151	2	Y	3260	3226	0	8	8	169
							348	4	3586	9							
09	0		45585	-0-	45585	45585	960	1	41343	2	Y	2984	2974	0			179
							3282	9									
10	0		46273	-0-	46273	91858	992	1	41876	2	Y	3095	3105	0			169
							3405	9									

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
05	49166	X	44469	-0-	-4697	-0-	1359	1	40286	2	N	2567	2570	0			422
							2824	9									
06	46680	X	45540	-0-	-1140	-0-	1373	1	41299	2	N	2607	2598	0	9	8	422
							2868	9									
07	47919	X	47919	-0-	-0-	-0-	1085	1	43833	2	N	2728	2860	0	4	8	286
							3001	9									
08	47213	X	46584	-0-	-629	-0-	1057	1	42718	2	N	2554	2590	0			250
							2809	9									
09	0		44035	-0-	44035	44035	1050	1	40302	2	N	2439	2402	0	6	8	281
							2683	9									
10	0		44082	-0-	44082	88117	1081	1	40243	2	N	2471	2227	0			525
							40	4	2718	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	67890 X	47632	-0-	-20258	-0-	372	1	42844	2	N	3812	3688	0	24	8	347
						223	4	4193	9							
06	42000 X	42000	-0-	-0-	-0-	350	1	36193	2	N	3004	3232	0			119
						2153	4	3304	9							
07	50344 X	5164	-0-	-45180	-0-	211	1	3252	2	N	370	256	0			233
						1294	4	407	9							
08	50344 X	27023	-0-	-23321	-0-	372	1	23893	2	N	2215	2204	0			244
						321	4	2437	9							
09	0	32005	-0-	32005	32005	360	1	28281	2	N	2895	2656	0			483
						179	4	3185	9							
10	0	33454	-0-	33454	65459	372	1	29406	2	N	2920	3109	0			294
						464	4	3212	9							

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

05	90861 X	80165	-0-	-10696	-0-	74831	2	3208	4	N	1933	1983	0			257
						2126	9									
06	84420 X	74543	-0-	-9877	-0-	68884	2	3749	4	N	1736	1688	0	10	8	295
						1910	9									
07	85157 X	78029	-0-	-7128	-0-	75575	2	506	4	N	1771	1811	0	5	8	250
						1948	9									
08	83793 X	74379	-0-	-9414	-0-	68210	2	4207	4	N	1784	1789	0			245
						1962	9									
09	0	72019	-0-	72019	72019	70151	2	1868	9	N	1698	1751	0	7	8	185
10	0	71331	-0-	71331	143350	69354	2	101	4	N	1705	1505	0			385
						1876	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

05	80972 X	63660	-0-	-17312	-0-	1175	1	59378	2	Y	2704	2648	0			212
						133	4	2974	9							
06	78360 X	57778	-0-	-20582	-0-	1075	1	53640	2	Y	2396	2483	0	11	8	114
						427	4	2636	9							
07	76942 X	55217	-0-	-21725	-0-	616	1	50857	2	Y	2286	2264	0	4	8	132
						1229	4	2515	9							
08	74121 X	52724	-0-	-21397	-0-	665	1	49693	2	Y	2093	2113	0			112
						64	4	2302	9							
09	0	35075	-0-	35075	35075	696	1	32100	2	Y	1503	1500	0	5	8	110
						626	4	1653	9							
10	0	33557	-0-	33557	68632	667	1	31247	2	Y	1494	1442	0			162
						1643	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	598	1	31637	2	Y	3410	3288	0	111	8	104
							3751	9									
06	36244	X	36244	-0-	-0-	-0-	594	1	31979	2	Y	3337	3252	0	28	8	161
							3671	9									
07	36017	X	36017	-0-	-0-	-0-	628	1	31081	2	Y	3189	3213	0	8	8	129
							800	4	3508	9							
08	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	638	1	31835	2	Y	3325	3334	0	7	8	113
							420	4	3658	9							
09	0		34317	-0-	34317	34317	640	1	30356	2	Y	3019	2975	0			157
							3321	9									
10	0		33990	-0-	33990	68307	689	1	29934	2	Y	3061	3078	0			140
							3367	9									

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53971	X	38080	-0-	-15891	-0-	990	1	32175	2	N	3283	3267	0	8	8	522
							1304	4	3611	9							
06	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	960	1	32865	2	N	2958	3324	0	3	8	153
							775	4	3254	9							
07	37169	X	34476	-0-	-2693	-0-	991	1	29921	2	N	3067	3065	0	2	8	153
							190	4	3374	9							
08	38068	X	34256	-0-	-3812	-0-	959	1	29305	2	N	3025	3022	0			156
							664	4	3328	9							
09	0		32949	-0-	32949	32949	960	1	28431	2	N	3043	2999	0			200
							211	4	3347	9							
10	0		32793	-0-	32793	65742	990	1	27075	2	N	3019	2877	0			342
							1407	4	3321	9							

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46748	X	43194	-0-	-3554	-0-	1535	1	37813	2	N	3453	3351	0	147	8	108
							48	4	3798	9							
06	44869	X	44869	-0-	-0-	-0-	1495	1	39732	2	N	3311	3235	0	71	8	113
							3642	9									
07	46809	X	46809	-0-	-0-	-0-	1545	1	40941	2	N	3406	3363	0	28	8	128
							576	4	3747	9							
08	46452	X	46452	-0-	-0-	-0-	1549	1	40928	2	N	3356	3310	0			174
							283	4	3692	9							
09	0		45163	-0-	45163	45163	1498	1	40137	2	N	3207	3207	0			174
							3528	9									
10	0		46931	-0-	46931	92094	1550	1	41738	2	N	3312	3317	0			169
							3643	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	40172	-0-	-2794	-0-	667	1	35196	2	Y	3917	3787	0	128	8	119
							4309	9									
06	42450	X	19603	-0-	-22847	-0-	647	1	16873	2	Y	1894	1906	0	16	8	91
							2083	9									
07	43865	X	33167	-0-	-10698	-0-	690	1	28089	2	Y	3332	3279	0	9	8	135
							723	4	3665	9							
08	42594	X	31134	-0-	-11460	-0-	653	1	26798	2	Y	3026	3051	0	7	8	103
							354	4	3329	9							
09	0		32149	-0-	32149	32149	646	1	28122	2	Y	3074	3017	0			160
							3381	9									
10	0		33680	-0-	33680	65829	682	1	29553	2	Y	3132	3149	0			143
							3445	9									

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
05	58714	X	55267	-0-	-3447	-0-	1058	1	49971	2	Y	3705	3639	0	70	8	74
							162	4	4076	9							
06	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-	1017	1	48889	2	Y	3632	3606	0	35	8	65
							3995	9									
07	57071	X	30394	-0-	-26677	-0-	1068	1	24923	2	Y	3590	3580	0	14	8	61
							454	4	3949	9							
08	57071	X	54844	-0-	-2227	-0-	1050	1	49627	2	Y	3607	3597	0			71
							199	4	3968	9							
09	0		54015	-0-	54015	54015	1020	1	49094	2	Y	3546	3530	0			87
							3901	9									
10	0		76272	-0-	76272	130287	23485	1	48997	2	Y	3445	3457	0			75
							3790	9									

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70277	X	65158	-0-	-5119	-0-	1721	1	56286	2	N	5042	4982	0	45	8	456
							1605	4	5546	9							
06	68010	X	59674	-0-	-8336	-0-	1598	1	51807	2	N	4683	4958	0	17	8	164
							1118	4	5151	9							
07	66278	X	60343	-0-	-5935	-0-	1741	1	52972	2	N	4940	4688	0	13	8	403
							196	4	5434	9							
08	65162	X	60474	-0-	-4688	-0-	1761	1	52811	2	N	4272	4517	0			158
							1203	4	4699	9							
09	0		56254	-0-	56254	56254	1643	1	49059	2	N	4747	4469	0			436
							330	4	5222	9							
10	0		55696	-0-	55696	111950	1767	1	49251	2	N	4104	4098	0			442
							164	4	4514	9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64294	X	62727	-0-	-1567	-0-	1155	1	57883	2	Y	3235	3162	0			254
							130	4	3559	9							
06	62220	X	61086	-0-	-1134	-0-	1092	1	56168	2	Y	3072	3165	0	15	8	146
							447	4	3379	9							
07	63984	X	60514	-0-	-3470	-0-	674	1	55036	2	Y	3158	3116	0	6	8	182
							1330	4	3474	9							
08	63984	X	56434	-0-	-7550	-0-	754	1	52295	2	Y	3015	3036	0			161
							68	4	3317	9							
09	0		59277	-0-	59277	59277	624	1	54283	2	Y	3011	2941	0	11	8	220
							1058	4	3312	9							
10	0		59408	-0-	59408	118685	683	1	55324	2	Y	3092	2976	0			336
							3401	9									

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51522	X	40099	-0-	-11423	-0-	967	1	34271	2	N	3678	3770	0	3	8	178
							815	4	4046	9							
06	50760	X	34241	-0-	-16519	-0-	831	1	28647	2	N	2719	2686	0			211
							1772	4	2991	9							
07	55800	X	9556	-0-	-46244	-0-	547	1	8057	2	N	865	887	0			189
							952	9									
08	55800	X	43407	-0-	-12393	-0-	900	1	37862	2	N	3744	3664	0			269
							527	4	4118	9							
09	0		22726	-0-	22726	22726	912	1	19893	2	N	1746	1867	0			148
							1921	9									
10	0		13437	-0-	13437	36163	989	1	11554	2	N	813	808	0			153
							894	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		75133	-0-	75133	313788	368	1	64679	2	Y	9169	9097	0	95	8	333
							10086	9									
06	364705	X	50917	-0-	-313788	-0-	268	1	44408	2	Y	5674	5461	0			546
							6241	9									
07	61002	X	61002	-0-	-0-	-0-	130	1	53551	2	Y	6655	6980	0			221
							7321	9									
08	93899	X	58108	-0-	-35791	-0-	160	1	52589	2	Y	4872	4947	0			146
							5359	9									
09	0		20152	-0-	20152	20152	79	1	18960	2	Y	1012	1100	0			58
							1113	9									
10	0		41651	-0-	41651	61803	241	1	37583	2	Y	3479	3399	0			138
							3827	9									

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
05	DLQ G-10		679	-0-	679	3124	4	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	21156	X	18032	-0-	-3124	-0-	92	1	15252	2	Y	2444	2209	0			235
							2688	9									
07	114871	X	114871	-0-	-0-	-0-	242	1	99109	2	Y	14109	13876	0			468
							15520	9									
08	79861	X	79861	-0-	-0-	-0-	212	1	70028	2	Y	8746	8952	0			262
							9621	9									
09	0		76345	-0-	76345	76345	281	1	67975	2	Y	7354	7191	0			425
							8089	9									
10	0		22759	-0-	22759	99104	131	1	20364	2	Y	2058	2401	0			82
							2264	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53640	X	53640	-0-	-0-	-0-	46810	2	6830	9	Y	6209	6048	0	188	8	93
06	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	90	1	48255	2	Y	5731	5708	0	46	8	70
							6304	9									
07	52230	X	52230	-0-	-0-	-0-	231	1	45940	2	Y	5508	5469	0	12	8	97
							6059	9									
08	55123	X	55123	-0-	-0-	-0-	246	1	48583	2	Y	5365	5343	0	10	8	109
							392	4	5902	9							
09	0		50639	-0-	50639	50639	239	1	45031	2	Y	4881	4885	0			105
							5369	9									
10	0		51287	-0-	51287	101926	254	1	45952	2	Y	4619	4620	0			104
							5081	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731340	X	103303	-0-	-628037	-0-	88758	2	14545	9	Y	13223	12915	0	399	8	198
06	105810	X	92634	-0-	-13176	-0-	150	1	80083	2	Y	11274	11244	0	91	8	137
							12401	9									
07	109337	X	89482	-0-	-19855	-0-	389	1	77434	2	Y	10599	10526	0	23	8	187
							11659	9									
08	156240	X	85762	-0-	-70478	-0-	374	1	73638	2	Y	10142	10104	0	19	8	206
							594	4	11156	9							
09	0		78148	-0-	78148	78148	361	1	67903	2	Y	8985	8998	0			193
							9884	9									
10	0		76277	-0-	76277	154425	366	1	66249	2	Y	8784	8780	0			197
							9662	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28861	X	23522	-0-	-5339	-0-	612	1	19774	2	N	2851	3012	0			271
							3136	9									
06	27930	X	22538	-0-	-5392	-0-	580	1	18584	2	N	2453	2296	0	22	8	406
							676	4	2698	9							
07	24738	X	21869	-0-	-2869	-0-	620	1	17536	2	N	2761	2854	0			313
							676	4	3037	9							
08	25141	X	23108	-0-	-2033	-0-	613	1	20144	2	N	1977	1906	0	14	8	370
							176	4	2175	9							
09	0		20951	-0-	20951	20951	597	1	17836	2	N	2289	2070	0			589
							2518	9									
10	0		22302	-0-	22302	43253	620	1	18664	2	N	2744	3062	0			271
							3018	9									

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

05	38254	X	24985	-0-	-13269	-0-	610	1	19810	2	Y	4150	4139	0			116
							4565	9									
06	37020	X	23949	-0-	-13071	-0-	598	1	19027	2	Y	3931	3958	0			89
							4324	9									
07	30287	X	21992	-0-	-8295	-0-	620	1	17201	2	Y	3508	3416	0	29	8	152
							312	4	3859	9							
08	26257	X	22963	-0-	-3294	-0-	553	1	18024	2	Y	3801	3777	0	6	8	170
							205	4	4181	9							
09	0		27659	-0-	27659	27659	597	1	22847	2	Y	3827	3697	0			300
							5	4	4210	9							
10	0		29154	-0-	29154	56813	620	1	24786	2	Y	3318	3494	0			124
							98	4	3650	9							

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

05	41540	X	35486	-0-	-6054	-0-	2615	1	27516	2	Y	4868	4864	0			137
							5355	9									
06	40200	X	33257	-0-	-6943	-0-	2510	1	25703	2	Y	4585	4618	0			104
							5044	9									
07	38843	X	26994	-0-	-11849	-0-	2635	1	20211	2	Y	3437	3364	0	28	8	149
							367	4	3781	9							
08	37541	X	31837	-0-	-5704	-0-	2345	1	24034	2	Y	4714	4644	0	8	8	211
							273	4	5185	9							
09	0		42949	-0-	42949	42949	2539	1	35268	2	Y	4667	4512	0			366
							8	4	5134	9							
10	0		44598	-0-	44598	87547	2624	1	36922	2	Y	4459	4659	0			166
							147	4	4905	9							

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

05	36921	X	30291	-0-	-6630	-0-	25031	2	5260	9	Y	4782	4775	0			134
06	34350	X	29410	-0-	-4940	-0-	24440	2	4970	9	Y	4518	4549	0			103
07	31651	X	29695	-0-	-1956	-0-	23662	2	430	4	Y	5094	4935	0	41	8	221
							5603	9									
08	26350	X	16861	-0-	-9489	-0-	13634	2	155	4	Y	2793	2885	0	4	8	125
							3072	9									
09	0		26665	-0-	26665	26665	20780	2	5	4	Y	5345	5051	0			419
							5880	9									
10	0		34189	-0-	34189	60854	27250	2	108	4	Y	6210	6397	0			232
							6831	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88764	X	88764	-0-	-0-	-0-	78209	2	10555	9	Y	9595	9611	0			207
06	89118	X	89118	-0-	-0-	-0-	78745	2	194	4	Y	9254	9307	0			154
							10179	9									
07	82840	X	82840	-0-	-0-	-0-	1	1	73233	2	Y	8733	8753	0			134
							9606	9									
08	99783	X	99783	-0-	-0-	-0-	88849	2	10934	9	Y	9940	9861	0			213
09	0		91768	-0-	91768	91768	81410	2	10358	9	Y	9416	9472	0			157
10	0		94613	-0-	94613	186381	83782	2	10831	9	Y	9846	9871	0			132

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	66495	X	54638	-0-	-11857	-0-	182	1	48945	2	Y	4806	4816	0	1	8	57
							224	4	5287	9							
06	60510	X	47303	-0-	-13207	-0-	143	1	39945	2	Y	4392	4369	0	11	8	69
							2384	4	4831	9							
07	62527	X	48356	-0-	-14171	-0-	39851	2	3402	4	Y	4639	4622	0	35	8	51
							5103	9									
08	56358	X	28840	-0-	-27518	-0-	25524	2	379	4	Y	2670	2660	0	10	8	51
							2937	9									
09	0		24714	-0-	24714	24714	18638	2	2968	4	Y	2825	2767	0			109
							3108	9									
10	0		39987	-0-	39987	64701	34177	2	936	4	Y	4431	4324	0			216
							4874	9									

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

05	310	X	-0-	-0-	-310	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

05	34255	X	31111	-0-	-3144	-0-	102	1	27377	2	Y	3188	3195	0			38
							125	4	3507	9							
06	32910	X	30247	-0-	-2663	-0-	90	1	25241	2	Y	3100	3082	0	8	8	48
							1506	4	3410	9							
07	34689	X	29125	-0-	-5564	-0-	23600	2	2015	4	Y	3191	3180	0	24	8	35
							3510	9									
08	34689	X	25895	-0-	-8794	-0-	22061	2	328	4	Y	3187	3149	0	12	8	61
							3506	9									
09	0		25758	-0-	25758	25758	19126	2	3045	4	Y	3261	3196	0			126
							3587	9									
10	0		26268	-0-	26268	52026	22168	2	607	4	Y	3175	3146	0			155
							3493	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	43772	X	36770	-0-	-7002	-0-	620	1	30074	2	Y	5524	5523	0			119
							6076	9									
06	42360	X	37650	-0-	-4710	-0-	600	1	31152	2	Y	5292	5323	0			88
							77	4	5821	9							
07	48211	X	48211	-0-	-0-	-0-	621	1	41767	2	Y	5294	5301	0			81
							5823	9									
08	38417	X	38417	-0-	-0-	-0-	618	1	32075	2	Y	5204	5174	0			111
							5724	9									
09	0		34825	-0-	34825	34825	600	1	28692	2	Y	5030	5057	0			84
							5533	9									
10	0		36517	-0-	36517	71342	610	1	30312	2	Y	5086	5102	0			68
							5595	9									

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	11045	-0-	-9942	-0-	1089	1	5798	2	Y	3780	3810	0			82
							4158	9									
06	20310	X	8879	-0-	-11431	-0-	978	1	4688	2	Y	2910	2944	0			48
							12	4	3201	9							
07	19468	X	7692	-0-	-11776	-0-	953	1	3234	2	Y	3186	3185	0			49
							3505	9									
08	13950	X	6386	-0-	-7564	-0-	833	1	2201	2	Y	3047	3031	0			65
							3352	9									
09	0		11310	-0-	11310	11310	1134	1	6709	2	Y	3152	3164	0			53
							3467	9									
10	0		10436	-0-	10436	21746	1241	1	5907	2	Y	2989	3002	0			40
							3288	9									

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	16711	3	2783	9	Y	2530	2460	0	43	8	218
06	16890	X	13873	-0-	-3017	-0-	11478	3	2395	9	Y	2177	2313	0	9	8	73
07	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	1178	1196	0			55
08	18042	X	13983	-0-	-4059	-0-	11516	3	2467	9	Y	2243	2235	0			63
09	0		14467	-0-	14467	14467	12021	3	2446	9	Y	2224	2231	0			56
10	0		2028	-0-	2028	16495	1675	3	353	9	Y	321	366	0			11

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
05	21359	X	19344	-0-	-2015	-0-	16758	3	2586	9	Y	2351	2268	0	64	8	200
06	20670	X	18659	-0-	-2011	-0-	15922	3	2737	9	Y	2488	2581	0	24	8	83
07	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	2672	2631	0			124
08	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	16844	3	2866	9	Y	2605	2656	0			73
09	0		19519	-0-	19519	19519	16760	3	2759	9	Y	2508	2518	0			63
10	0		19708	-0-	19708	39227	16363	3	3345	9	Y	3041	2997	0			107

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	16880	3	3222	9	Y	2929	2860	0	34	8	254
06	19020	X	18613	-0-	-407	-0-	15633	3	2980	9	Y	2709	2858	0	14	8	91
07	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	3154	3099	0			146
08	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	17133	3	3131	9	Y	2846	2912	0			80
09	0		19136	-0-	19136	19136	15839	3	3297	9	Y	2997	3002	0			75
10	0		20264	-0-	20264	39400	17233	3	3031	9	Y	2755	2733	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	15476	3	2369	9	Y	2154	2080	0	55	8	184
06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	15525	3	2875	9	Y	2614	2684	0	27	8	87
07	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	2761	2720	0			128
08	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	16109	3	2694	9	Y	2449	2508	0			69
09	0	17761	-0-	17761	17761	15329	3	2432	9	Y	2211	2225	0			55
10	0	17699	-0-	17699	35460	15473	3	2226	9	Y	2024	2008	0			71

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

05	DLQ G-10	30942	-0-	30942	234349	27178	2	3764	9	Y	3422	3446	0	22	8	15
06	275641 X	41292	-0-	-234349	-0-	36394	2	26	4	Y	4429	4423	0	2	8	19
						4872	9									
07	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	35827	2	4925	9	Y	4477	4460	0	6	8	30
08	55862 X	41077	-0-	-14785	-0-	36314	2	11	4	Y	4320	4316	0			34
						4752	9									
09	0	27166	-0-	27166	27166	24106	2	3060	9	Y	2782	2793	0			23
10	0	25899	-0-	25899	53065	22254	2	3645	9	Y	3314	3325	0			12

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

05	DLQ G-10	50310	-0-	50310	218348	366	1	43599	2	Y	5768	5798	0	38	8	25
						6345	9									
06	255720 X	37372	-0-	-218348	-0-	324	1	31747	2	Y	4798	4800	0	3	8	20
						23	4	5278	9							
07	37851 X	37851	-0-	-0-	-0-	347	1	31730	2	Y	5249	5227	0	7	8	35
						5774	9									
08	61504 X	38242	-0-	-23262	-0-	324	1	32683	2	Y	4750	4748	0			37
						10	4	5225	9							
09	0	39891	-0-	39891	39891	305	1	34591	2	Y	4541	4541	0			37
						4995	9									
10	0	40201	-0-	40201	80092	326	1	34826	2	Y	4590	4611	0			16
						5049	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

05	DLQ G-10	57680	-0-	57680	228576	50362	2	7318	9	Y	6653	6643	0	43	8	29
06	278416 X	49840	-0-	-228576	-0-	43114	2	31	4	Y	6086	6086	0	3	8	26
						6695	9									
07	47764 X	47764	-0-	-0-	-0-	41100	2	6664	9	Y	6058	6035	0	8	8	41
08	52576 X	42200	-0-	-10376	-0-	198	1	37042	2	Y	4499	4505	0			35
						11	4	4949	9							
09	0	60402	-0-	60402	60402	813	1	53109	2	Y	5891	5878	0			48
						6480	9									
10	0	59471	-0-	59471	119873	878	1	52287	2	Y	5733	5760	0			21
						6306	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

05	54188 X	39681	-0-	-14507	-0-	254	1	33685	2	Y	5220	5230	0	34	8	23
						5742	9									
06	52440 X	32732	-0-	-19708	-0-	258	1	27424	2	Y	4573	4574	0	3	8	19
						20	4	5030	9							
07	48112 X	28939	-0-	-19173	-0-	258	1	23618	2	Y	4603	4585	0	6	8	31
						5063	9									
08	49631 X	33760	-0-	-15871	-0-	284	1	27789	2	Y	5162	5153	0			40
						9	4	5678	9							
09	0	35424	-0-	35424	35424	292	1	29657	2	Y	4977	4976	0			41
						5475	9									
10	0	34145	-0-	34145	69569	294	1	28397	2	Y	4958	4981	0			18
						5454	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	64812	X	64812	-0-	-0-	-0-	56544	2	8268	9	Y	7516	7504	0	49	8	32
06	61710	X	61710	-0-	-0-	-0-	53695	2	39	4	Y	7251	7248	0	4	8	31
							7976	9									
07	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	48315	2	7726	9	Y	7024	6999	0	9	8	47
08	68076	X	55312	-0-	-12764	-0-	48431	2	15	4	Y	6242	6240	0			49
							6866	9									
09	0		52474	-0-	52474	52474	46394	2	6080	9	Y	5527	5531	0			45
10	0		49270	-0-	49270	101744	43011	2	6259	9	Y	5690	5715	0			20

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

*05	97446	X	97446	-0-	-0-	-0-	5899	1	76785	2	Y	13420	13347	0	88	8	58
							14762	9									
*06	105234	X	105234	-0-	-0-	-0-	5906	1	84516	2	Y	13411	13404	0	8	8	57
							60	4	14752	9							
*07	115811	X	115811	-0-	-0-	-0-	6123	1	95000	2	Y	13353	13303	0	17	8	90
							14688	9									
*08	DLQ G-10		83676	-0-	83676	83676	5082	1	67141	2	Y	10394	10403	0			81
							20	4	11433	9							
*09	DLQ G-10		85192	-0-	85192	168868	4733	1	69604	2	Y	9868	9868	0			81
							10855	9									
*10	DLQ G-10		76122	-0-	76122	244990	3684	1	63361	2	Y	8252	8304	0			29
							9077	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

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-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

05	129642	X	112127	-0-	-17515	-0-	1106	1	95476	2	Y	13850	13619	0	261	8	278
							310	4	15235	9							
06	118860	X	106586	-0-	-12274	-0-	1057	1	91816	2	Y	12466	12403	0	119	8	222
							13713	9									
07	122822	X	61690	-0-	-61132	-0-	1102	1	46148	2	Y	12363	12328	0	48	8	209
							841	4	13599	9							
08	111941	X	104230	-0-	-7711	-0-	1085	1	89442	2	Y	12131	12102	0			238
							359	4	13344	9							
09	0		93735	-0-	93735	93735	1080	1	80679	2	Y	10887	10859	0			266
							11976	9									
10	0		117239	-0-	117239	210974	25763	1	79537	2	Y	10854	10884	0			236
							11939	9									

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

05	57536	X	55927	-0-	-1609	-0-	1576	1	48558	2	Y	5266	5242	0	34	8	23
							5793	9									
06	55962	X	55962	-0-	-0-	-0-	1710	1	48579	2	Y	5125	5123	0	3	8	22
							35	4	5638	9							
07	58256	X	58256	-0-	-0-	-0-	1899	1	50977	2	Y	4891	4874	0	6	8	33
							5380	9									
08	55924	X	47479	-0-	-8445	-0-	1498	1	41029	2	Y	4490	4488	0			35
							13	4	4939	9							
09	0		45443	-0-	45443	45443	1394	1	40091	2	Y	3598	3603	0			30
							3958	9									
10	0		41385	-0-	41385	86828	1228	1	36880	2	Y	2979	2998	0			11
							3277	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135315	X	56725	-0-	-78590	-0-	45088	2	11637	9	Y	10579	10572	0			46
06	130950	X	51287	-0-	-79663	-0-	41046	2	10241	9	Y	9310	9320	0			36
*07	135315	X	49314	-0-	-86001	-0-	39567	2	129	4	Y	8744	8751	0			29
							9618	9									
08	135315	X	47207	-0-	-88108	-0-	38055	2	18	4	Y	8304	8280	0	22	8	31
							9134	9									
09	59910	X	42017	-0-	-17893	-0-	33820	2	8197	9	Y	7452	7434	0	13	8	36
10	0		45416	-0-	45416	45416	37527	2	7889	9	Y	7172	7177	0			31

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141825	X	53703	-0-	-88122	-0-	41605	3	12098	9	Y	10998	10996	0			47
06	137250	X	62063	-0-	-75187	-0-	48580	3	13483	9	Y	12257	12256	0			48
*07	141825	X	65720	-0-	-76105	-0-	51727	2	169	4	Y	12567	12573	0			42
							13824	9									
08	141825	X	63174	-0-	-78651	-0-	49750	2	23	4	Y	12183	12148	0	32	8	45
							13401	9									
*09	58505	X	58505	-0-	-0-	-0-	45868	2	12637	9	Y	11488	11458	0	20	8	55
10	0		58146	-0-	58146	58146	45923	2	12223	9	Y	11112	11119	0			48

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249023	X	130793	-0-	-118230	-0-	120775	3	10018	9	Y	9107	8956	0	188	8	29
06	240990	X	106898	-0-	-134092	-0-	98695	3	8203	9	Y	7457	7396	0	65	8	25
07	249023	X	103609	-0-	-145414	-0-	94981	2	587	4	Y	7310	7269	0	32	8	34
							8041	9									
08	249023	X	95281	-0-	-153742	-0-	87516	2	585	4	Y	6527	6523	0			38
							7180	9									
09	0		86705	-0-	86705	86705	79948	2	6757	9	Y	6143	6157	0			24
10	0		85030	-0-	85030	171735	78182	2	15	4	Y	6212	6215	0			21
							6833	9									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111569	X	81455	-0-	-30114	-0-	62029	2	19426	9	Y	17660	17646	0			76
06	107970	X	73137	-0-	-34833	-0-	55903	2	17234	9	Y	15667	15682	0			61
*07	111569	X	69757	-0-	-41812	-0-	53376	2	174	4	Y	14734	14745	0			50
							16207	9									
*08	65763	X	65763	-0-	-0-	-0-	50438	2	23	4	Y	13911	13872	0	37	8	52
							15302	9									
09	85470	X	57375	-0-	-28095	-0-	43772	2	13603	9	Y	12366	12337	0	22	8	59
10	0		57194	-0-	57194	57194	43646	2	13548	9	Y	12316	12322	0			53

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 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
05	66216	X	55945	-0-	-10271	-0-	43402	2	12543	9	Y	11403	11396	0			49
06	64080	X	50638	-0-	-13442	-0-	39451	2	11187	9	Y	10170	10179	0			40
*07	66216	X	49866	-0-	-16350	-0-	38983	2	127	4	Y	9778	9785	0			33
							10756	9									
08	66216	X	47610	-0-	-18606	-0-	37239	2	17	4	Y	9413	9386	0	25	8	35
							10354	9									
09	58950	X	42103	-0-	-16847	-0-	32773	2	9330	9	Y	8482	8461	0	15	8	41
10	0		41689	-0-	41689	41689	32695	2	8994	9	Y	8176	8182	0			35

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86180	X	59566	-0-	-26614	-0-	49236	2	10330	9	Y	9391	9387	0			40
06	0		52883	-0-	52883	52883	43766	2	9117	9	Y	8288	8296	0			32
*07	103447	X	50564	-0-	-52883	-0-	41731	2	136	4	Y	7906	7911	0			27
							8697	9									
08	86180	X	35501	-0-	-50679	-0-	1769	1	27808	2	Y	5374	5367	0	14	8	20
							13	4	5911	9							
09	64200	X	56831	-0-	-7369	-0-	4058	1	45336	2	Y	6761	6737	0	12	8	32
							7437	9									
10	0		58909	-0-	58909	58909	4464	1	46957	2	Y	6807	6810	0			29
							7488	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67688	X	67688	-0-	-0-	-0-	54492	2	13196	9	Y	11996	11988	0			52
06	60000	X	60000	-0-	-0-	-0-	48528	2	11472	9	Y	10429	10440	0			41
*07	60512	X	57174	-0-	-3338	-0-	46199	2	151	4	Y	9840	9848	0			33
							10824	9									
08	60512	X	44018	-0-	-16494	-0-	1924	1	33913	2	Y	7423	7408	0	20	8	28
							16	4	8165	9							
09	58560	X	50973	-0-	-7587	-0-	4000	1	37583	2	Y	8536	8508	0	15	8	41
							9390	9									
10	0		52805	-0-	52805	52805	3960	1	39671	2	Y	8340	8345	0			36
							9174	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280054	X	151637	-0-	-128417	-0-	135218	2	16419	9	Y	14926	14684	0	308	8	47
06	271020	X	135142	-0-	-135878	-0-	121391	2	13751	9	Y	12501	12397	0	108	8	43
07	280054	X	127609	-0-	-152445	-0-	113991	2	704	4	Y	11740	11676	0	52	8	55
							12914	9									
08	280054	X	117619	-0-	-162435	-0-	104865	2	700	4	Y	10958	10950	0			63
							12054	9									
09	0		106665	-0-	106665	106665	95868	2	10797	9	Y	9815	9840	0			38
10	0		102381	-0-	102381	209046	92068	2	18	4	Y	9359	9365	0			32
							10295	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77686	X	53949	-0-	-23737	-0-	45973	2	7976	9	Y	7251	7246	0			31
06	75180	X	50056	-0-	-25124	-0-	42957	2	7099	9	Y	6454	6460	0			25
*07	77686	X	49442	-0-	-28244	-0-	42597	2	139	4	Y	6096	6100	0			21
							6706	9									
08	77686	X	47306	-0-	-30380	-0-	40971	2	19	4	Y	5742	5727	0	15	8	21
							6316	9									
09	55350	X	42099	-0-	-13251	-0-	36401	2	5698	9	Y	5180	5167	0	9	8	25
10	0		42008	-0-	42008	42008	36403	2	5605	9	Y	5095	5098	0			22

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289354	X	169294	-0-	-120060	-0-	151208	2	18086	9	Y	16442	16166	0	339	8	52
06	280020	X	147443	-0-	-132577	-0-	132360	2	15083	9	Y	13712	13598	0	119	8	47
07	289354	X	136724	-0-	-152630	-0-	121848	2	753	4	Y	12839	12769	0	57	8	60
							14123	9									
08	289354	X	125032	-0-	-164322	-0-	111421	2	744	4	Y	11697	11690	0			67
							12867	9									
09	0		112757	-0-	112757	112757	101382	2	11375	9	Y	10341	10368	0			40
10	0		109102	-0-	109102	221859	98218	2	19	4	Y	9877	9883	0			34
							10865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		156206	-0-	156206	1043121	136256	2	19950	9	Y	18136	17874	0	267	8	122
06	0		142227	-0-	142227	1185348	124769	2	17458	9	Y	15871	15702	0	156	8	135
07	1324457	X	139109	-0-	-1185348	-0-	122013	2	557	4	Y	15035	14978	0	63	8	129
							16539	9									
08	208661	X	132933	-0-	-75728	-0-	116752	2	698	4	Y	14075	14084	0			120
							15483	9									
09	0		123419	-0-	123419	123419	109421	2	13998	9	Y	12725	12725	0			120
10	0		122137	-0-	122137	245556	108643	2	57	4	Y	12215	12223	0			112
							13437	9									

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

12	0		157623	-0-	157623	157623	132842	2	173	4	Y	22371	21222	0	1024	8	125
							24608	9									
01	0		338411	-0-	338411	496034	291029	2	328	4	Y	42776	41088	0	1648	8	165
							47054	9									
02	0		279106	-0-	279106	775140	240609	2	2298	4	Y	32908	32195	0	700	8	178
							36199	9									
03	0		262416	-0-	262416	1037556	225755	2	3428	4	Y	30212	29924	0	216	8	250
							33233	9									
*04	1254689	X	217133	-0-	-1037556	-0-	189412	2	27721	9	Y	25201	25169	0	116	8	166
05	299336	X	207622	-0-	-91714	-0-	181849	2	25773	9	Y	23430	23092	0	346	8	158
*06	289680	X	184193	-0-	-105487	-0-	161733	2	22460	9	Y	20418	20202	0	201	8	173
*07	299336	X	175714	-0-	-123622	-0-	153643	2	702	4	Y	19426	19351	0	82	8	166
							21369	9									
08	299336	X	161973	-0-	-137363	-0-	141693	2	847	4	Y	17666	17682	0			150
							19433	9									
09	0		148300	-0-	148300	148300	130736	2	17564	9	Y	15967	15966	0			151
10	0		153424	-0-	153424	301724	135365	2	71	4	Y	16353	16354	0			150
							17988	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442

*12	0		151501	-0-	151501	151501	75	1	128204	2	Y	19582	19373	0	149	8	60
							1682	4	21540	9							
*01	0		278625	-0-	278625	430126	241286	2	450	4	Y	33535	33139	0	336	8	120
							36889	9									
*02	0		210487	-0-	210487	640613	181480	2	29007	9	Y	26370	26213	0	120	8	157
*03	0		195406	-0-	195406	836019	170045	2	25361	9	Y	23055	23018	0	107	8	87
*04	1000528	X	164509	-0-	-836019	-0-	145248	2	52	4	Y	17463	17411	0	27	8	112
							19209	9									
*05	298561	X	153025	-0-	-145536	-0-	134940	2	18085	9	Y	16441	16162	0	339	8	52
*06	288930	X	139369	-0-	-149561	-0-	124166	2	15203	9	Y	13821	13705	0	120	8	48
*07	298561	X	132288	-0-	-166273	-0-	117450	2	726	4	Y	12829	12760	0	57	8	60
							14112	9									
*08	298561	X	123866	-0-	-174695	-0-	110264	2	736	4	Y	11696	11689	0			67
							12866	9									
*09	288930	X	115351	-0-	-173579	-0-	103975	2	11376	9	Y	10342	10369	0			40
*10	144026	X	118832	-0-	-25194	-0-	107896	2	21	4	Y	9923	9929	0			34
							10915	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	102044	-0-	102044	102044	87998	2	1290	4	N	11596	11401	0	29	8	166
						12756	9									
08	SHUT IN	374886	-0-	374886	476930	337980	2	279	4	N	33297	33207	0	1	8	255
						36627	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	476930					N	-0-					255
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	476930					N	NO RPT					255

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

05	0	41588	-0-	41588	379594	32075	2	9513	9	Y	8648	8657	0			28
06	417100 X	37506	-0-	-379594	-0-	29242	2	8264	9	Y	7513	7502	0	10	8	29
07	46314 X	25282	-0-	-21032	-0-	17721	2	7561	9	Y	6874	6863	0	15	8	25
08	46314 X	34925	-0-	-11389	-0-	27442	2	7483	9	Y	6803	6797	0			31
09	0	32242	-0-	32242	32242	25451	2	6791	9	Y	6174	6169	0	3	8	33
10	0	32093	-0-	32093	64335	25492	2	6601	9	Y	6001	6000	0			34

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

05	0	102237	-0-	102237	1005756	78060	2	24177	9	Y	21979	21998	0			72
06	1095554 X	89798	-0-	-1005756	-0-	69033	2	20765	9	Y	18877	18853	0	24	8	72
07	124000 X	59833	-0-	-64167	-0-	40488	2	19345	9	Y	17586	17555	0	39	8	64
08	0	79195	-0-	79195	79195	61409	2	17786	9	Y	16169	16160	0			73
09	0	71281	-0-	71281	150476	55484	2	15797	9	Y	14361	14349	0	7	8	78
10	0	69323	-0-	69323	219799	53980	2	15343	9	Y	13948	13947	0			79

MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523

*04	0	24555	-0-	24555	24555	16138	2	8417	9	Y	7652	7571	0	13	8	68
*05	0	136884	-0-	136884	161439	96012	2	40872	9	Y	37156	36822	0	242	8	160
*06	0	96107	-0-	96107	257546	67901	2	49	4	Y	25597	25635	0	14	8	108
						28157	9									
*07	0	78758	-0-	78758	336304	57012	2	21746	9	Y	19769	19719	0	25	8	133
*08	0	64744	-0-	64744	401048	47203	2	14	4	Y	15934	15943	0			124
						17527	9									
*09	458624 X	57576	-0-	-401048	-0-	42846	2	14730	9	Y	13391	13405	0			110
10	59427 X	NO RPT	-0-	-59427	-0-					Y	NO RPT					110

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

05	64201 X	56894	-0-	-7307	-0-	775	1	46689	3	Y	5665	5685	1			83
						3198	4	6232	9							
06	62130 X	40850	-0-	-21280	-0-	700	1	32624	3	Y	4088	4108	1			63
						3029	4	4497	9							
07	65472 X	40937	-0-	-24535	-0-	775	1	34256	3	Y	4457	4461	1			59
						1003	4	4903	9							
08	54870 X	37190	-0-	-17680	-0-	775	1	31212	3	Y	4182	4170	1			71
						603	4	4600	9							
09	0	35852	-0-	35852	35852	750	1	30637	3	Y	3944	3940	1			75
						127	4	4338	9							
*10	69256 X	33404	-0-	-35852	-0-	775	1	28237	3	Y	3938	3928	1	5	8	80
						60	4	4332	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39835	X	35880	-0-	-3955	-0-	775	1	27700	3	Y	4255	4271	1			62
							2724	4	4681	9							
06	38340	X	26374	-0-	-11966	-0-	700	1	19885	3	Y	3043	3058	1			47
							2442	4	3347	9							
07	39835	X	22768	-0-	-17067	-0-	775	1	17805	3	Y	3090	3096	1			41
							789	4	3399	9							
08	32519	X	15001	-0-	-17518	-0-	775	1	10568	3	Y	2875	2867	1			49
							495	4	3163	9							
09	0		13183	-0-	13183	13183	750	1	9328	3	Y	2730	2727	1			52
							102	4	3003	9							
10	32519	X	18447	-0-	-14072	-0-	775	1	14381	3	Y	2944	2933	1	3	8	60
							53	4	3238	9							

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867	X	21843	-0-	-14024	-0-	775	1	16497	3	N	1955	1954	1			29
							2420	4	2151	9							
06	33390	X	24710	-0-	-8680	-0-	700	1	18733	3	N	2322	2316	1			35
							2723	4	2554	9							
07	34503	X	26294	-0-	-8209	-0-	775	1	21473	3	N	2867	2864	1			38
							892	4	3154	9							
08	30442	X	21279	-0-	-9163	-0-	775	1	17244	3	N	2463	2459	1			42
							551	4	2709	9							
09	0		19707	-0-	19707	19707	750	1	16220	3	N	2385	2381	1			46
							113	4	2624	9							
*10	38960	X	19253	-0-	-19707	-0-	775	1	16006	3	N	2198	2180	1	19	8	45
							54	4	2418	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	21110	-0-	-280	-0-	3060	1	9446	3	N	4522	4007	1			1115
							3630	4	4974	9							
06	25140	X	21880	-0-	-3260	-0-	3060	1	9835	3	N	3982	4470	1			627
							4605	4	4380	9							
07	25978	X	22811	-0-	-3167	-0-	3060	1	10539	3	N	4176	4330	1			473
							4618	4	4594	9							
08	25978	X	20701	-0-	-5277	-0-	3060	1	7854	3	N	3527	3107	1			893
							5907	4	3880	9							
09	0		20101	-0-	20101	20101	3060	1	11874	3	N	3703	3397	1			1199
							1094	4	4073	9							
10	0		4812	-0-	4812	24913	918	1	2411	3	N	638	1618	1			219
							781	4	702	9							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90892	X	79855	-0-	-11037	-0-	775	1	65891	3	Y	8484	8514	1			125
							3857	4	9332	9							
06	85950	X	57382	-0-	-28568	-0-	700	1	46454	3	Y	6203	6233	1			95
							3405	4	6823	9							
07	90241	X	65466	-0-	-24775	-0-	775	1	55855	3	Y	6923	6926	1			92
							1221	4	7615	9							
08	75888	X	73820	-0-	-2068	-0-	775	1	64669	3	Y	6890	6865	1			117
							797	4	7579	9							
09	0		64818	-0-	64818	64818	750	1	57127	3	Y	6163	6162	1			118
							162	4	6779	9							
*10	123280	X	58462	-0-	-64818	-0-	775	1	51265	3	Y	5772	5765	1	7	8	118
							73	4	6349	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	70680	X	51208	-0-	-19472	-0-	775	1	41523	3	N	4994	5092	1			-0-
							3417	4	5493	9							
*06	68400	X	34299	-0-	-34101	-0-	700	1	27335	3	Y	3006	2961	1			45
							2957	4	3307	9							
07	68727	X	43721	-0-	-25006	-0-	775	1	37135	3	Y	4247	4236	1			56
							1139	4	4672	9							
08	59613	X	39666	-0-	-19947	-0-	775	1	33681	3	Y	4133	4119	1			70
							664	4	4546	9							
09	51690	X	36873	-0-	-14817	-0-	750	1	32107	3	Y	3526	3528	1			68
							137	4	3879	9							
10	0		35974	-0-	35974	35974	775	1	31340	3	Y	3451	3446	1	3	8	70
							63	4	3796	9							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	76167	X	63983	-0-	-12184	-0-	775	1	53088	3	N	5748	5858	1			-0-
							3797	4	6323	9							
*06	69810	X	42317	-0-	-27493	-0-	700	1	34634	3	Y	3460	3408	1			52
							3177	4	3806	9							
07	71982	X	54672	-0-	-17310	-0-	775	1	47302	3	Y	4888	4875	1			65
							1218	4	5377	9							
08	64077	X	50783	-0-	-13294	-0-	775	1	44034	3	Y	4771	4755	1			81
							726	4	5248	9							
09	62010	X	45446	-0-	-16564	-0-	750	1	39584	3	Y	4513	4508	1			86
							148	4	4964	9							
10	0		42965	-0-	42965	42965	775	1	37412	3	Y	4283	4278	1	4	8	87
							67	4	4711	9							

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 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
*05	52514	X	30069	-0-	-22445	-0-	775	1	22922	3	N	3648	3720	1			-0-
							2359	4	4013	9							
*06	50820	X	21816	-0-	-29004	-0-	750	1	16299	3	Y	2371	2335	1			36
							2159	4	2608	9							
07	46779	X	23248	-0-	-23531	-0-	775	1	18654	3	Y	2822	2821	1			37
							715	4	3104	9							
08	37820	X	20309	-0-	-17511	-0-	775	1	16057	3	Y	2762	2752	1			47
							439	4	3038	9							
09	36600	X	30212	-0-	-6388	-0-	750	1	26296	3	Y	2765	2759	1			53
							124	4	3042	9							
10	0		24438	-0-	24438	24438	775	1	20606	3	Y	2732	2727	1	2	8	56
							52	4	3005	9							

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	167431	X	70994	-0-	-96437	-0-	775	1	58179	3	N	7548	7698	1			-0-
							3737	4	8303	9							
*06	84480	X	50813	-0-	-33667	-0-	750	1	41001	3	Y	5275	5196	1			79
							3259	4	5803	9							
07	86304	X	59638	-0-	-26666	-0-	775	1	51222	3	Y	5943	5943	1			79
							1104	4	6537	9							
08	80042	X	71404	-0-	-8638	-0-	775	1	62796	3	Y	6397	6367	1			109
							796	4	7037	9							
09	74400	X	58601	-0-	-15799	-0-	750	1	51180	3	Y	5921	5917	1			113
							158	4	6513	9							
10	0		52090	-0-	52090	52090	775	1	44854	3	Y	5812	5802	1	5	8	118
							68	4	6393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296670	X	202817	-0-	-93853	-0-	189343	3	6862	4	N	6011	6036	1			88
							6612	9									
06	287100	X	167604	-0-	-119496	-0-	155173	3	6917	4	N	5013	5024	1			77
							5514	9									
07	289044	X	59643	-0-	-229401	-0-	56281	3	671	4	N	2446	2490	1			33
							2691	9									
08	264306	X	143145	-0-	-121161	-0-	575	1	136186	3	N	4718	4671	1			80
							1194	4	5190	9							
09	0		135327	-0-	135327	135327	75	1	130127	3	N	4480	4474	1			86
							197	4	4928	9							
*10	272720	X	137393	-0-	-135327	-0-	132238	3	92	4	N	4603	4573	1	23	8	93
							5063	9									

B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75299	X	45465	-0-	-29834	-0-	775	1	36289	3	Y	4682	4698	1			69
							3251	4	5150	9							
06	65490	X	33370	-0-	-32120	-0-	700	1	26151	3	Y	3378	3395	1			52
							2803	4	3716	9							
07	54064	X	28385	-0-	-25679	-0-	775	1	22809	3	Y	3588	3592	1			48
							854	4	3947	9							
08	47368	X	17581	-0-	-29787	-0-	775	1	12821	3	Y	3209	3202	1			55
							455	4	3530	9							
09	0		18214	-0-	18214	18214	750	1	13992	3	Y	3062	3058	1			59
							104	4	3368	9							
10	45477	X	17975	-0-	-27502	-0-	775	1	13594	3	Y	3233	3224	1	2	8	66
							50	4	3556	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	120435	X	31788	-0-	-88647	-0-	775	1	23590	3	N	4450	4535	1			-0-
							2528	4	4895	9							
*06	52170	X	25906	-0-	-26264	-0-	750	1	19396	3	Y	3129	3082	1			47
							2318	4	3442	9							
07	48143	X	28782	-0-	-19361	-0-	775	1	23710	3	Y	3123	3129	1			41
							862	4	3435	9							
08	41633	X	24922	-0-	-16711	-0-	775	1	20559	3	Y	2784	2778	1			47
							526	4	3062	9							
09	38400	X	36700	-0-	-1700	-0-	750	1	33087	3	Y	2485	2484	1			48
							129	4	2734	9							
10	0		38996	-0-	38996	38996	775	1	35436	3	Y	2476	2472	1	2	8	50
							61	4	2724	9							

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		169077	-0-	169077	169077	144308	3	5230	4	N	17763	17507	1			256
							19539	9									
06	0		266310	-0-	266310	435387	225703	3	10061	4	N	27769	27604	1			421
							30546	9									
07	0		229492	-0-	229492	664879	201579	3	2402	4	N	23192	23305	1			308
							25511	9									
08	0		186127	-0-	186127	851006	164493	3	1179	4	N	18595	18586	1			317
							20455	9									
09	0		122469	-0-	122469	973475	108250	3	162	4	N	12779	12850	1			246
							14057	9									
*10	1099499	X	126024	-0-	-973475	-0-	75	1	111234	3	N	13305	13280	1			271
							79	4	14636	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	132984	X	NO RPT	-0-	-132984	-0-					N	NO RPT					-0-
10	229028	X	NO RPT	-0-	-229028	-0-					N	NO RPT					-0-

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

05	59350	X	59350	-0-	-0-	-0-	3830	1	49727	3	Y	5151	5081	1	30	8	152
							127	4	5666	9							
06	51755	X	51755	-0-	-0-	-0-	4307	1	42624	3	Y	4326	4304	1	55	8	119
							65	4	4759	9							
07	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	5335	1	42379	3	Y	3631	3572	1	28	8	150
							136	4	3994	9							
08	59365	X	43649	-0-	-15716	-0-	3563	1	36045	3	Y	3556	3342	1	23	8	341
							129	4	3912	9							
09	57450	X	44308	-0-	-13142	-0-	2243	1	38419	3	Y	3299	3469	1	43	8	128
							17	4	3629	9							
10	59365	X	38536	-0-	-20829	-0-	1471	1	33801	3	Y	2915	2940	1			103
							57	4	3207	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

05	55318	X	55318	-0-	-0-	-0-	52736	3	2582	9	Y	2347	2412	1	196	8	83
06	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	23136	3	1318	9	Y	1198	929	1	100	8	252
07	29512	X	24201	-0-	-5311	-0-	22932	3	1269	9	Y	1154	1101	1	137	8	168
08	55304	X	29803	-0-	-25501	-0-	28367	3	59	4	Y	1252	1088	1	91	8	241
							1377	9									
09	53520	X	44820	-0-	-8700	-0-	42615	3	10	4	Y	1995	1630	1	243	8	363
							2195	9									
10	55304	X	26396	-0-	-28908	-0-	24975	3	5	4	Y	1287	1107	1	180	8	363
							1416	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
05	45650	X	45650	-0-	-0-	-0-	3105	1	40316	3	Y	1933	1904	1	20	8	37
							103	4	2126	9							
06	33510	X	13635	-0-	-19875	-0-	1189	1	11771	3	Y	597	621	1	11	8	2
							18	4	657	9							
07	34627	X	373	-0-	-34254	-0-	39	1	309	3	Y	22	20	1	1	8	3
							1	4	24	9							
08	43958	X	37980	-0-	-5978	-0-	3252	1	32902	3	Y	1553	1387	1	24	8	145
							118	4	1708	9							
09	47913	X	47913	-0-	-0-	-0-	2504	1	42884	3	Y	2278	2305	1	33	8	85
							19	4	2506	9							
*10	46941	X	46941	-0-	-0-	-0-	1838	1	42227	3	Y	2550	2549	1			86
							71	4	2805	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

05	28179	X	22351	-0-	-5828	-0-	19792	3	224	4	Y	2123	2085	1	34	8	76
							2335	9									
06	26130	X	19814	-0-	-6316	-0-	17458	3	33	4	Y	2112	2060	1	65	8	63
							2323	9									
07	25885	X	18587	-0-	-7298	-0-	16380	3	245	4	Y	1784	1689	1	33	8	125
							1962	9									
08	20367	X	13952	-0-	-6415	-0-	12568	3	110	4	Y	1158	1152	1	28	8	103
							1274	9									
09	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	34679	3	1934	4	Y	4381	4319	1	76	8	89
							4819	9									
*10	48419	X	48419	-0-	-0-	-0-	42955	3	232	4	Y	4756	4566	1			279
							5232	9									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

05	74741	X	72005	-0-	-2736	-0-	1550	1	65905	3	Y	3375	3314	1	7	8	77
							837	4	3713	9							
06	71010	X	70753	-0-	-257	-0-	1500	1	65501	3	Y	3284	3289	1	14	8	58
							140	4	3612	9							
07	71083	X	70865	-0-	-218	-0-	1550	1	64684	3	Y	3215	3085	1	7	8	181
							1094	4	3537	9							
08	70587	X	67685	-0-	-2902	-0-	1539	1	62387	3	Y	2859	2782	1	5	8	253
							614	4	3145	9							
09	68310	X	59815	-0-	-8495	-0-	600	1	52889	3	Y	2650	2837	1	13	8	53
							3411	4	2915	9							
10	70587	X	62779	-0-	-7808	-0-	620	1	58766	3	Y	2757	2654	1			156
							360	4	3033	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

05	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	33612	3	380	4	Y	3520	3458	1	34	8	57
							3872	9									
06	43080	X	36687	-0-	-6393	-0-	32964	3	63	4	Y	3327	3285	1	64	8	35
							3660	9									
07	44547	X	41813	-0-	-2734	-0-	36869	3	552	4	Y	3993	3797	1	31	8	200
							4392	9									
08	40410	X	40410	-0-	-0-	-0-	36104	3	315	4	Y	3628	3524	1	26	8	278
							3991	9									
09	37080	X	33285	-0-	-3795	-0-	28279	3	1577	4	Y	3117	3318	1	58	8	19
							3429	9									
10	38316	X	33683	-0-	-4633	-0-	30097	3	163	4	Y	3112	2998	1			133
							3423	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
05	32209	X	22198	-0-	-10011	-0-	3396	1	15892	3	Y	2544	2513	1	8	8	45
							112	4	2798	9							
06	31170	X	24874	-0-	-6296	-0-	4627	1	17071	3	Y	2824	2802	1	15	8	52
							70	4	3106	9							
07	32209	X	20243	-0-	-11966	-0-	5145	1	13079	3	Y	1715	1723	1	7	8	37
							132	4	1887	9							
08	21018	X	19656	-0-	-1362	-0-	3597	1	13827	3	Y	1910	1785	1	7	8	155
							131	4	2101	9							
09	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	1513	1	25918	3	Y	3081	3122	1	32	8	82
							12	4	3389	9							
*10	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	1286	1	29542	3	Y	3099	3109	1			72
							50	4	3409	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
05	53853	X	53853	-0-	-0-	-0-	3361	1	45473	3	Y	4177	3852	1	235	8	651
							424	4	4595	9							
06	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	2891	1	45138	3	Y	4038	3668	1	354	8	667
							559	4	4442	9							
07	53568	X	52977	-0-	-591	-0-	2983	1	44684	3	Y	4098	3662	1	319	8	784
							802	4	4508	9							
08	52731	X	47736	-0-	-4995	-0-	3238	1	40522	3	Y	2880	2600	1	226	8	838
							808	4	3168	9							
09	51030	X	46245	-0-	-4785	-0-	2820	1	39984	3	Y	3005	2778	1	409	8	656
							135	4	3306	9							
10	52731	X	47319	-0-	-5412	-0-	3048	1	39930	3	Y	3119	2712	1	407	8	656
							910	4	3431	9							

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
05	77686	X	66909	-0-	-10777	-0-	3695	1	58783	3	Y	3129	3097	1	6	8	60
							989	4	3442	9							
06	75180	X	63493	-0-	-11687	-0-	3607	1	55615	3	Y	2743	2770	1	12	8	21
							1254	4	3017	9							
07	77686	X	62321	-0-	-15365	-0-	3670	1	54435	3	Y	2799	2741	1	5	8	74
							1137	4	3079	9							
08	70866	X	64800	-0-	-6066	-0-	3613	1	57507	3	Y	2788	2786	1	5	8	71
							613	4	3067	9							
09	68580	X	60443	-0-	-8137	-0-	3854	1	51793	3	Y	2677	2688	1	9	8	51
							1851	4	2945	9							
10	66898	X	59041	-0-	-7857	-0-	3584	1	51599	3	Y	2582	2533	1			100
							1018	4	2840	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
05	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	38	1	46311	3	Y	4866	4814	1	16	8	193
							577	4	5353	9							
06	50400	X	48443	-0-	-1957	-0-	35	1	42994	3	Y	4269	4299	1	30	8	133
							718	4	4696	9							
07	52080	X	49426	-0-	-2654	-0-	30	1	43966	3	Y	4324	4228	1	15	8	214
							674	4	4756	9							
08	56792	X	47131	-0-	-9661	-0-	8	1	42320	3	Y	4060	4065	1	13	8	196
							337	4	4466	9							
09	54960	X	44557	-0-	-10403	-0-	24	1	39125	3	Y	3979	3980	1	26	8	169
							1031	4	4377	9							
10	52266	X	45297	-0-	-6969	-0-	24	1	40490	3	Y	3766	3696	1			239
							640	4	4143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
05	74555	X	62889	-0-	-11666	-0-	3567	1	55828	3	Y	2308	2283	1	6	8	54
							955	4	2539	9							
06	72150	X	58698	-0-	-13452	-0-	3397	1	51977	3	Y	1948	1968	1	10	8	24
							1181	4	2143	9							
07	74555	X	59263	-0-	-15292	-0-	3565	1	52420	3	Y	1975	1933	1	5	8	61
							1105	4	2173	9							
08	61566	X	56281	-0-	-5285	-0-	3061	1	50838	3	Y	1693	1701	1	4	8	49
							520	4	1862	9							
09	59580	X	56321	-0-	-3259	-0-	3370	1	49412	3	Y	1745	1746	1	8	8	40
							1619	4	1920	9							
10	61566	X	59305	-0-	-2261	-0-	4050	1	52395	3	Y	1554	1528	1			66
							1151	4	1709	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

05	30969	X	30658	-0-	-311	-0-	2739	1	25069	3	Y	2278	2008	1	177	8	239
							344	4	2506	9							
06	62311	X	62311	-0-	-0-	-0-	3436	1	53642	3	Y	4153	3645	1	306	8	441
							665	4	4568	9							
07	59528	X	59528	-0-	-0-	-0-	3427	1	51345	3	Y	3485	3160	1	238	8	528
							922	4	3834	9							
08	51907	X	51907	-0-	-0-	-0-	3552	1	44451	3	Y	2743	2433	1	164	8	674
							887	4	3017	9							
09	61890	X	44435	-0-	-17455	-0-	2748	1	38967	3	Y	2353	2169	1	269	8	589
							132	4	2588	9							
10	63953	X	46790	-0-	-17163	-0-	3076	1	40300	3	Y	2268	1973	1	296	8	588
							919	4	2495	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

05	61697	X	61697	-0-	-0-	-0-	3883	1	52632	3	Y	4265	3890	1	333	8	432
							490	4	4692	9							
06	65435	X	65435	-0-	-0-	-0-	3537	1	55223	3	Y	5446	4831	1	510	8	537
							684	4	5991	9							
07	64843	X	64843	-0-	-0-	-0-	3649	1	54656	3	Y	5052	4488	1	432	8	669
							981	4	5557	9							
08	59297	X	59297	-0-	-0-	-0-	3988	1	49916	3	Y	3997	3602	1	353	8	711
							996	4	4397	9							
09	56790	X	54669	-0-	-2121	-0-	3326	1	47163	3	Y	3655	3444	1	556	8	366
							159	4	4021	9							
10	58683	X	53760	-0-	-4923	-0-	3444	1	45119	3	Y	3789	3295	1	494	8	366
							1029	4	4168	9							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1946	1	4838	2	Y	1090	1101	0			25
							87	4	1199	9							
06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	2156	1	4499	2	Y	1015	1010	0			30
							1054	4	1117	9							
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	2092	1	3814	2	Y	921	921	0			30
							1013	9									
08	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	2282	1	4475	2	Y	1081	1076	0	1	8	34
							215	4	1189	9							
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	2208	1	2817	2	Y	935	927	0	1	8	41
							205	4	1029	9							
*10	6293	X	5107	-0-	-1186	-0-	2060	1	1927	2	Y	908	913	0	1	8	35
							121	4	999	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	2197	1	4981	2	Y	1058	1066	0			24
						89	4	1164	9							
06	7680 X	6887	-0-	-793	-0-	2098	1	2897	2	Y	1104	1096	0			32
						678	4	1214	9							
07	8401 X	7155	-0-	-1246	-0-	1626	1	4433	2	Y	996	994	0	1	8	33
						1096	9									
08	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	2136	1	5041	2	Y	1142	1138	0	1	8	36
						242	4	1256	9							
09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	2146	1	3324	2	Y	1036	1025	0	1	8	46
						242	4	1140	9							
*10	7843 X	7464	-0-	-379	-0-	2023	1	3962	2	Y	1118	1115	0	6	8	43
						249	4	1230	9							

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

05	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	1410	1	7121	2	Y	1892	1905	0	1	8	43
						128	4	2081	9							
06	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	2197	1	2132	2	Y	1719	1711	0	1	8	50
						499	4	1891	9							
07	7967 X	7836	-0-	-131	-0-	864	1	4812	2	Y	1964	1945	0	4	8	65
						2160	9									
08	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	2089	1	5308	2	Y	2169	2164	0	2	8	68
						255	4	2386	9							
09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	1114	1	3465	2	Y	1131	1147	0	2	8	50
						252	4	1244	9							
*10	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	2125	1	8907	2	Y	1570	1557	0	3	8	60
						559	4	1727	9							

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	2125	1	5941	2	Y	1682	1685	0	1	8	38
						107	4	1850	9							
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	2100	1	4760	2	Y	1386	1383	0			41
						1115	4	1525	9							
07	9269 X	7214	-0-	-2055	-0-	1711	1	4258	2	Y	1132	1134	0	2	8	37
						1245	9									
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	2380	1	5220	2	Y	1322	1317	0	1	8	41
						250	4	1454	9							
09	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	2371	1	3415	2	Y	1174	1162	0	1	8	52
						249	4	1291	9							
*10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	2205	1	2954	2	Y	1158	1164	0	1	8	45
						186	4	1274	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2015					Y	-0-					680
03	14B2 EXT	18356	-0-	18356	20371	3218	1	14185	3	Y	662	1250	0	18	8	74
						225	4	728	9							
04	14B2 EXT	43367	-0-	43367	63738	3150	1	35726	3	Y	3096	2928	0			242
						1085	4	3406	9							
05	T. A.	46480	-0-	46480	110218	3999	1	37986	3	Y	3582	3692	0			132
						555	4	3940	9							
06	168182 X	57964	-0-	-110218	-0-	2670	1	50767	3	Y	3705	3689	0	4	8	144
						451	4	4076	9							
07	119808 X	119808	-0-	-0-	-0-	4546	1	109913	3	Y	3913	3950	0			107
						1045	4	4304	9							
08	60220 X	60220	-0-	-0-	-0-	11362	1	44615	3	Y	3521	3566	0			62
						370	4	3873	9							
*09	59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	10995	1	44266	3	Y	3425	3411	0			76
						239	4	3768	9							
10	69223 X	NO RPT	-0-	-69223	-0-					Y	NO RPT					76

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

*02	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	2310	1	12571	3	Y	252	274	0	3	8	8
						446	4	277	9							
03	66929 X	30275	-0-	-36654	-0-	2775	1	24453	3	Y	2369	2267	0	54	8	56
						441	4	2606	9							
04	66755 X	66755	-0-	-0-	-0-	2740	1	57137	3	Y	5669	5652	0			73
						642	4	6236	9							
05	49395 X	49395	-0-	-0-	-0-	2666	1	42358	3	Y	3920	3915	0	5	8	73
						59	4	4312	9							
06	29340 X	25117	-0-	-4223	-0-	1080	1	22162	3	Y	1684	1709	0	9	8	39
						23	4	1852	9							
07	66092 X	10514	-0-	-55578	-0-	1635	1	8576	3	Y	193	207	0	18	8	7
						91	4	212	9							
08	66092 X	5342	-0-	-60750	-0-	40	1	4873	3	Y	331	285	0	38	8	15
						65	4	364	9							
09	63960 X	48997	-0-	-14963	-0-	42062	3	3290	4	Y	3314	3231	0			98
						3645	9									
10	49383 X	NO RPT	-0-	-49383	-0-					Y	NO RPT					98

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

*02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	2310	1	3626	3	Y	43	52	0	2	8	1
							91	4	47	9							
03	23808	X	7105	-0-	-16703	-0-	2620	1	4176	3	Y	253	209	0	40	8	5
							31	4	278	9							
04	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	2740	1	25858	3	Y	1890	1871	0			24
							309	4	2079	9							
05	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	2666	1	16859	3	Y	1079	1079	0	4	8	20
							17	4	1187	9							
06	13590	X	7634	-0-	-5956	-0-	1080	1	6373	3	Y	156	165	0	7	8	4
							9	4	172	9							
07	30008	X	5622	-0-	-24386	-0-	1603	1	3918	3	Y	61	46	0	18	8	1
							34	4	67	9							
08	30008	X	2376	-0-	-27632	-0-	1839	1	494	3	Y	38	3	0	36	8	-0-
							1	4	42	9							
09	29040	X	6860	-0-	-22180	-0-	2684	1	3394	3	Y	671	651	0			20
							44	4	738	9							
10	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					20

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

*02	29053	X	29053	-0-	-0-	-0-	1946	1	25934	3	Y	694	724	0	2	8	20
							410	4	763	9							
03	47571	X	47571	-0-	-0-	-0-	2136	1	39864	3	Y	4394	4277	0	31	8	106
							738	4	4833	9							
04	44301	X	44301	-0-	-0-	-0-	2140	1	38141	3	Y	3410	3471	0			45
							269	4	3751	9							
05	37324	X	26917	-0-	-10407	-0-	2046	1	22917	3	Y	1769	1779	0	2	8	33
							8	4	1946	9							
06	40500	X	27639	-0-	-12861	-0-	1380	1	23958	3	Y	2066	2047	0	5	8	47
							28	4	2273	9							
07	44857	X	20148	-0-	-24709	-0-	1806	1	16372	3	Y	1625	1609	0	12	8	51
							182	4	1788	9							
08	44857	X	19097	-0-	-25760	-0-	2131	1	15420	3	Y	1382	1335	0	30	8	68
							26	4	1520	9							
09	42120	X	2408	-0-	-39712	-0-	837	1	1430	3	Y	4	70	0			2
							137	4	4	9							
10	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1946	1	11257	3	Y	209	216	0	2	8	6
							169	4	230	9							
03	57780	X	57780	-0-	-0-	-0-	2118	1	49163	3	Y	5024	4861	0	49	8	120
							973	4	5526	9							
04	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	2140	1	26612	3	Y	2128	2219	0			29
							292	4	2341	9							
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	2046	1	15491	3	Y	1042	1048	0	3	8	20
							7	4	1146	9							
06	49560	X	17844	-0-	-31716	-0-	1380	1	15126	3	Y	1191	1177	0	7	8	27
							28	4	1310	9							
07	54622	X	17513	-0-	-37109	-0-	1854	1	14221	3	Y	1273	1227	0	34	8	39
							38	4	1400	9							
08	49817	X	7976	-0-	-41841	-0-	1649	1	6016	3	Y	255	209	0	74	8	11
							30	4	281	9							
09	29550	X	2893	-0-	-26657	-0-	685	1	1908	3	Y	27	37	0			1
							270	4	30	9							
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					1

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

*02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1576	1	6721	3	Y	439	603	0	1	8	28
							13	4	483	9							
*03	73749	X	1220	-0-	-72529	-0-	1209	1	11	9	Y	10	1	0	10	8	27
04	134400	X	756	-0-	-133644	-0-	756	1			Y	-0-					27
05	138880	X	1250	-0-	-137630	-0-	1240	1	10	3	Y	-0-					27
06	112620	X	3571	-0-	-109049	-0-	1590	1	1981	9	Y	1801	1755	0	5	8	68
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	6102	6007	0			163
08	85376	X	85376	-0-	-0-	-0-	79052	3	370	4	Y	5413	5480	0			96
							5954	9									
*09	72901	X	72901	-0-	-0-	-0-	67846	3	239	4	Y	4378	4376	0			98
							4816	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					98

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

*02	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	1694	1	16188	3	Y	8080	7873	0	5	8	220
							209	4	8888	9							
03	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	1876	1	15013	3	Y	411	562	0	55	8	14
							204	4	452	9							
04	28950	X	17275	-0-	-11675	-0-	1870	1	14451	3	Y	719	724	0			9
							163	4	791	9							
05	29915	X	12389	-0-	-17526	-0-	1767	1	10210	3	Y	359	357	0	4	8	7
							17	4	395	9							
06	26640	X	7770	-0-	-18870	-0-	720	1	6879	3	Y	145	142	0	7	8	3
							11	4	160	9							
07	27528	X	8266	-0-	-19262	-0-	1624	1	6404	3	Y	185	164	0	19	8	5
							34	4	204	9							
08	16151	X	9395	-0-	-6756	-0-	1881	1	7153	3	Y	265	216	0	43	8	11
							69	4	292	9							
09	15630	X	9658	-0-	-5972	-0-	1875	1	7038	3	Y	180	185	0			6
							547	4	198	9							
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	90245	X	90245	-0-	-0-	-0-	1139	1	80829	3	Y	7422	7261	0	3	8	343
							113	4	8164	9							
03	69502	X	55402	-0-	-14100	-0-	539	1	49709	3	Y	4607	4657	0	18	8	275
							86	4	5068	9							
04	122850	X	22570	-0-	-100280	-0-	1080	1	18570	3	Y	1650	1778	0			147
							1105	4	1815	9							
05	126945	X	81052	-0-	-45893	-0-	1984	1	71656	3	Y	6017	5952	0			212
							793	4	6619	9							
06	99930	X	79345	-0-	-20585	-0-	73156	3	467	4	Y	5202	5206	0	5	8	203
							5722	9									
07	98270	X	34493	-0-	-63777	-0-	8056	1	25056	3	Y	953	1126	0			30
							333	4	1048	9							
08	63359	X	63359	-0-	-0-	-0-	57940	3	370	4	Y	4590	4540	0			80
							5049	9									
09	79350	X	71364	-0-	-7986	-0-	65637	3	239	4	Y	4989	4958	0			111
							5488	9									
10	81995	X	NO RPT	-0-	-81995	-0-					Y	NO RPT					111

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	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	2148	1	4057	3	Y	64	86	0	2	8	2
							14	4	70	9							
03	30194	X	12862	-0-	-17332	-0-	2465	1	9535	3	Y	729	669	0	45	8	17
							60	4	802	9							
04	33657	X	33657	-0-	-0-	-0-	2440	1	28170	3	Y	2498	2483	0			32
							299	4	2748	9							
05	24769	X	19253	-0-	-5516	-0-	2356	1	15291	3	Y	1430	1431	0	4	8	27
							33	4	1573	9							
06	23880	X	9089	-0-	-14791	-0-	1080	1	7252	3	Y	686	689	0	8	8	16
							2	4	755	9							
07	32891	X	5865	-0-	-27026	-0-	2212	1	3105	3	Y	496	476	0	21	8	15
							2	4	546	9							
08	32891	X	4957	-0-	-27934	-0-	2536	1	1869	3	Y	502	446	0	48	8	23
							552	9									
09	31830	X	5418	-0-	-26412	-0-	2752	1	1636	3	Y	878	875	0			26
							64	4	966	9							
10	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					26

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
*02	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	1694	1	16214	3	Y	264	303	0	3	8	8
							131	4	290	9							
03	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	1876	1	20589	3	Y	1540	1469	0	43	8	36
							333	4	1694	9							
04	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	1870	1	33387	3	Y	2360	2365	0			31
							403	4	2596	9							
05	39835	X	20695	-0-	-19140	-0-	1767	1	17609	3	Y	1174	1179	0	4	8	22
							28	4	1291	9							
06	38160	X	16651	-0-	-21509	-0-	720	1	14820	3	Y	986	978	0	8	8	22
							26	4	1085	9							
07	37200	X	16126	-0-	-21074	-0-	2115	1	12800	3	Y	1036	1005	0	21	8	32
							71	4	1140	9							
08	37200	X	11112	-0-	-26088	-0-	2327	1	8113	3	Y	538	504	0	40	8	26
							80	4	592	9							
09	36000	X	12656	-0-	-23344	-0-	2550	1	9235	3	Y	479	490	0			15
							344	4	527	9							
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
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
*02	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1694	1	15367	3	Y	311	332	0	3	8	9
							129	4	342	9							
03	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	1876	1	21040	3	Y	1689	1619	0	39	8	40
							288	4	1858	9							
04	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	1870	1	21555	3	Y	1567	1586	0			21
							202	4	1724	9							
05	27001	X	17073	-0-	-9928	-0-	1767	1	14439	3	Y	769	773	0	3	8	14
							21	4	846	9							
06	24600	X	17270	-0-	-7330	-0-	720	1	15401	3	Y	1025	1009	0	7	8	23
							21	4	1128	9							
07	24273	X	14873	-0-	-9400	-0-	2133	1	11722	3	Y	866	844	0	18	8	27
							65	4	953	9							
08	24273	X	14824	-0-	-9449	-0-	2301	1	11617	3	Y	761	710	0	42	8	36
							69	4	837	9							
09	23490	X	20850	-0-	-2640	-0-	2536	1	16107	3	Y	982	988	0			30
							1127	4	1080	9							
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					30

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	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1901	1	6648	3	Y	135	141	0	2	8	4
							65	4	149	9							
03	22847	X	13276	-0-	-9571	-0-	2391	1	9942	3	Y	562	503	0	51	8	12
							325	4	618	9							
04	49439	X	49439	-0-	-0-	-0-	2440	1	43244	3	Y	2939	2913	0			38
							522	4	3233	9							
05	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	2356	1	21602	3	Y	1457	1463	0	5	8	27
							38	4	1603	9							
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1080	1	13902	3	Y	831	828	0	11	8	19
							13	4	914	9							
07	48732	X	14123	-0-	-34609	-0-	2238	1	11012	3	Y	744	715	0	25	8	23
							55	4	818	9							
08	48732	X	11873	-0-	-36859	-0-	2516	1	8570	3	Y	504	446	0	58	8	23
							233	4	554	9							
09	47160	X	21230	-0-	-25930	-0-	2685	1	16294	3	Y	831	829	0			25
							1337	4	914	9							
10	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	17639	X	16990	-0-	-649	-0-	16650	2	340	9	Y	309	208	1			315
06	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16138	2	409	9	Y	372	573	1			114
07	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	18028	2	248	9	Y	225	10	1	1	8	328
08	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	92	1	17812	2	Y	267	375	1			220
							294	9									
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	1	1	21508	2	Y	513	228	1	1	8	504
							564	9									
10	0		20551	-0-	20551	20551	20097	2	454	9	Y	413	432	1			485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	12230	-0-	-2433	-0-	11971	2	259	9	N	235					398
06	13740	X	9755	-0-	-3985	-0-	9483	2	272	9	N	247	363	1	69	8	213
07	13795	X	11795	-0-	-2000	-0-	11509	2	2	4	N	258	190	1			281
							284	9									
08	13795	X	11178	-0-	-2617	-0-	10898	2	26	4	N	231	176	1	11	8	325
							254	9									
09	13350	X	6561	-0-	-6789	-0-	6435	2	16	4	N	100	175	1			250
							110	9									
10	0		11289	-0-	11289	11289	11074	2	25	4	N	173	190	1			233
							190	9									

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0		-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

05	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	262	1	19853	2	Y	2402	2365	0	25	1	148
							20	4	2642	9							
06	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	270	1	19250	2	Y	2459	2439	0	18	1	148
							25	4	2705	9			2	8			
07	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	219	1	18819	2	Y	2272	2246	0	9	1	160
							58	4	2499	9			5	8			
08	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	224	1	22624	2	Y	2494	2342	0	15	1	297
							15	4	2743	9							
09	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	154	1	20342	2	Y	2379	2463	0	32	1	179
							7	4	2617	9			2	8			
10	0		24298	-0-	24298	24298	165	1	21241	2	Y	2628	2573	0	48	1	186
							1	4	2891	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

05	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	210	1	17733	2	Y	1802	1758	0	29	1	110
							16	4	1982	9							
06	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	217	1	17269	2	Y	1406	1405	0	21	1	84
							20	4	1547	9			6	8			
07	18135	X	16572	-0-	-1563	-0-	162	1	14745	2	Y	1475	1443	0	9	1	103
							42	4	1623	9			4	8			
08	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	170	1	17887	2	Y	1036	1001	0	16	1	122
							11	4	1140	9							
09	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	119	1	16940	2	Y	1397	1386	0	27	1	104
							5	4	1537	9			2	8			
10	0		17745	-0-	17745	17745	125	1	16578	2	Y	946	947	0	38	1	65
							1	4	1041	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	11863	2	16	4	Y	452	352	1			272
							497	9									
06	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6117	2	18	4	Y	218	182	1	1	8	307
							240	9									
07	15810	X	8399	-0-	-7411	-0-	7952	2	447	9	Y	406	349	1	1	8	363
08	15810	X	8221	-0-	-7589	-0-	7717	2	120	4	Y	349	366	1			346
							384	9									
09	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	3	56	1			293
10	0		6	-0-	6	6	5	2	1	4	Y	-0-					293

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	13662	-0-	-4225	-0-	13219	2	443	9	Y	403	191	1			363
06	17310	X	12643	-0-	-4667	-0-	12215	2	428	9	Y	389	530	1	1	8	221
07	20305	X	12913	-0-	-7392	-0-	12391	2	1	4	Y	474	356	1	1	8	338
							521	9									
08	23901	X	15666	-0-	-8235	-0-	14707	2	13	4	Y	860	710	1			488
							946	9									
09	23130	X	201	-0-	-22929	-0-	4	4	197	9	Y	179	181	1			486
10	0		1018	-0-	1018	1018	587	2	430	4	Y	1	1	1			486
							1	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	20103	-0-	-4325	-0-	19785	2	26	4	Y	265	204	1			452
							292	9									
06	23640	X	14146	-0-	-9494	-0-	13982	2	42	4	Y	111	361	1	1	8	201
							122	9									
07	37324	X	20680	-0-	-16644	-0-	20446	2	234	9	Y	213	10	1	2	8	402
08	37324	X	12583	-0-	-24741	-0-	12417	2	157	4	Y	8	8	1			402
							9	9									
09	36120	X	-0-	-0-	-36120	-0-					Y	4	1	8			405
10	0		12007	-0-	12007	12007	153	1	10502	2	Y	22	19	1			408
							1328	4	24	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	10296	2	14	4	Y	883	877	1			297
							971	9									
06	9150	X	6925	-0-	-2225	-0-	6452	2	19	4	Y	413	522	1	1	8	187
							454	9									
07	11935	X	8099	-0-	-3836	-0-	7166	2	933	9	Y	848	698	1	2	8	335
08	11935	X	6697	-0-	-5238	-0-	5975	2	98	4	Y	567	520	1			382
							624	9									
09	11550	X	10	-0-	-11540	-0-	1	4	9	9	Y	8	259	1			131
10	0		5304	-0-	5304	5304	178	1	4170	2	Y	380	176	1			335
							538	4	418	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	7788	-0-	-3124	-0-	7000	2	9	4	Y	708	352	1			594
							779	9									
06	6810	X	1887	-0-	-4923	-0-	1741	2	5	4	Y	128	515	1			207
							141	9									
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	241	171	1			277
08	8153	X	7551	-0-	-602	-0-	6400	2	81	4	Y	973	878	1	1	8	371
							1070	9									
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					371
10	0		3477	-0-	3477	3477	202	1	2657	2	Y	248	5	1			614
							345	4	273	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	11744	-0-	-5399	-0-	10766	2	978	9	Y	889	895	1			519
06	16590	X	12278	-0-	-4312	-0-	11121	2	1	4	Y	1051	1196	1	3	8	371
							1156	9									
07	16957	X	12202	-0-	-4755	-0-	10871	2	1	4	Y	1209	1040	1	4	8	536
							1330	9									
08	16957	X	13041	-0-	-3916	-0-	11780	2	28	4	Y	1121	863	1	1	8	793
							1233	9									
09	16410	X	3119	-0-	-13291	-0-	2105	2	29	4	Y	895	877	1	1	8	810
							985	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					810

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	16262	2	2803	9	Y	2548	2523	1			542
06	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	14149	2	2609	9	Y	2372	2087	1	1	8	826
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	14689	2	2	4	Y	1976	2427	1	4	8	371
							2174	9									
08	18259	X	10485	-0-	-7774	-0-	9090	2	10	4	Y	1259	1055	1			575
							1385	9									
09	17670	X	16559	-0-	-1111	-0-	14099	2	261	4	Y	1999	2187	1	1	8	386
							2199	9									
10	0		12837	-0-	12837	12837	10841	2	226	4	Y	1609	1540	1			455
							1770	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8121	-0-	-1892	-0-	7648	2	473	9	Y	430	198	1			442
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7323	2	235	9	Y	214	563	1	1	8	92
07	13640	X	10693	-0-	-2947	-0-	10022	2	671	9	Y	610	382	1	2	8	318
08	13640	X	10464	-0-	-3176	-0-	360	1	9508	2	Y	517	561	1			274
							27	4	569	9							
09	13200	X	12610	-0-	-590	-0-	82	1	11870	2	Y	567	392	1			449
							34	4	624	9							
10	0		14797	-0-	14797	14797	14100	2	30	4	Y	606	779	1			276
							667	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7719	-0-	-217	-0-	6639	2	1080	9	Y	982	993	0	8	1	36
06	7920	X	6054	-0-	-1866	-0-	4974	2	1080	9	Y	982	947	0	5	1	57
													9	8			
07	8184	X	7185	-0-	-999	-0-	6094	2	1091	9	Y	992	988	0	3	1	57
													1	8			
08	8184	X	6874	-0-	-1310	-0-	5776	2	30	4	Y	971	920	0	4	1	104
							1068	9									
09	7470	X	5860	-0-	-1610	-0-	4851	2	29	4	Y	891	862	0	6	1	127
							980	9									
10	0		6081	-0-	6081	6081	4951	2	35	4	Y	995	943	0	9	1	170
							1095	9									

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
05	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	21649	2	3037	9	Y	2761	2722	0	28	1	75
06	23880	X	11853	-0-	-12027	-0-	10626	2	1227	9	Y	1115	1129	0	10	1	49
													2	8			
07	24025	X	17198	-0-	-6827	-0-	14790	2	2408	9	Y	2189	2143	0	7	1	85
													3	8			
08	24676	X	23068	-0-	-1608	-0-	19921	2	32	4	Y	2832	2789	0	17	1	111
							3115	9									
09	23880	X	22193	-0-	-1687	-0-	18805	2	36	4	Y	3047	2972	0	31	1	143
							3352	9					12	8			
10	0		24898	-0-	24898	24898	19819	2	46	4	Y	4575	4497	0	47	1	174
							5033	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

05	22320	X	16732	-0-	-5588	-0-	16432	2	22	4	Y	253	195	1			360
							278	9									
06	21000	X	12164	-0-	-8836	-0-	11916	2	36	4	Y	193	186	1	1	8	366
							212	9									
07	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	22168	2	299	9	Y	272	186	1	3	8	449
08	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	23045	2	309	4	Y	234	186	1			497
							257	9									
09	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	2	37	1	1	8	461
10	0		10083	-0-	10083	10083	8816	2	1117	4	Y	136	187	1			410
							150	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

05	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	377	1	22304	2	Y	2584	2515	0	40	1	158
							29	4	2842	9							
06	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	389	1	21781	2	Y	2482	2460	0	29	1	149
							36	4	2730	9			2	8			
07	23622	X	14022	-0-	-9600	-0-	189	1	12313	2	Y	1337	1381	0	8	1	94
							49	4	1471	9			3	8			
08	25544	X	13094	-0-	-12450	-0-	178	1	11367	2	Y	1397	1314	0	11	1	166
							12	4	1537	9							
09	24930	X	21372	-0-	-3558	-0-	159	1	19026	2	Y	1982	1964	0	35	1	148
							7	4	2180	9			1	8			
10	0		21454	-0-	21454	21454	157	1	19050	2	Y	2042	1998	0	48	1	144
							1	4	2246	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

05	19902	X	18724	-0-	-1178	-0-	3673	1	12891	2	Y	1964	1928	0	21	1	131
							2160	9									
06	19260	X	13247	-0-	-6013	-0-	1224	1	10598	2	Y	1271	1196	0	13	1	192
							27	4	1398	9			1	8			
07	19902	X	15196	-0-	-4706	-0-	16	1	13228	2	Y	1774	1758	0	8	1	196
							1	4	1951	9			4	8			
08	19840	X	18551	-0-	-1289	-0-	555	1	15754	2	Y	2038	1988	0	14	1	232
							2242	9									
09	18690	X	18138	-0-	-552	-0-	1915	1	14149	2	Y	1885	1822	0	24	1	264
							2074	9					7	8			
10	0		18918	-0-	18918	18918	2155	1	14591	2	Y	1912	1958	0	35	1	183
							69	4	2103	9							

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
05	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	23423	2	180	4	Y	3453	3418	0	28	1	70
							3798	9									
06	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	19551	2	107	4	Y	2782	2765	0	17	1	68
							3060	9					2	8			
07	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	25342	2	62	4	Y	4506	4460	0	11	1	98
							4957	9					5	8			
08	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	24436	2	27	4	Y	3751	3716	0	18	1	115
							4126	9									
09	25740	X	23113	-0-	-2627	-0-	19654	2	13	4	Y	3133	3078	0	29	1	130
							3446	9					11	8			
10	0		27567	-0-	27567	27567	22067	2	18	4	Y	4984	4921	0	47	1	146
							5482	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	14950	2	117	4	Y	2231	2208	0	20	1	45
							2454	9									
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	13357	2	73	4	Y	2001	1983	0	13	1	49
							2201	9					1	8			
07	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	14532	2	38	4	Y	2144	2135	0	7	1	47
							2358	9					4	8			
08	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	13956	2	16	4	Y	2213	2182	0	10	1	68
							2434	9									
09	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	12999	2	9	4	Y	2027	1984	0	19	1	84
							2230	9					8	8			
10	0		14569	-0-	14569	14569	12310	2	11	4	Y	2044	2042	0	26	1	60
							2248	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8868	-0-	-91	-0-	8383	2	485	9	Y	441	421	0	12	1	85
06	8670	X	8286	-0-	-384	-0-	7776	2	510	9	Y	464	408	0	8	1	133
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8683	2	485	9	Y	441	486	0	5	1	82
													1	8			
08	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	9875	2	63	4	Y	505	479	0	8	1	100
							556	9									
09	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11249	2	60	4	Y	402	411	0	18	1	72
							442	9					1	8			
10	0		1345	-0-	1345	1345	987	2	42	4	Y	287	282	0	2	1	75
							316	9									

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30504	X	26837	-0-	-3667	-0-	21721	2	5116	9	Y	4651	4555	1	4	8	254
06	29520	X	22403	-0-	-7117	-0-	18348	2	4055	9	Y	3686	3766	1	40	8	134
07	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	27633	2	6502	9	Y	5911	5782	1	1	8	262
08	32395	X	31140	-0-	-1255	-0-	22923	2	249	4	Y	7244	7295	1	12	8	199
							7968	9									
09	30030	X	178	-0-	-29852	-0-	16	2	6	4	Y	142	336	1			5
							156	9									
10	0		541	-0-	541	541	184	2	47	4	Y	282	274	1			13
							310	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14356	-0-	-1392	-0-	11955	2	2401	9	Y	2183	2140	1	2	8	119
06	15660	X	13181	-0-	-2479	-0-	10773	2	2408	9	Y	2189	2216	1	12	8	80
07	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	15393	2	3889	9	Y	3535	3458	1			157
08	31161	X	31161	-0-	-0-	-0-	24210	2	154	4	Y	6179	6163	1	3	8	170
							6797	9									
09	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	23530	2	182	4	Y	6850	6789	1	2	8	229
							7535	9									
10	0		27672	-0-	27672	27672	20545	2	206	4	Y	6292	6231	1			290
							6921	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	9655	2	839	9	N	763	570	1			500
06	11100	X	9763	-0-	-1337	-0-	8987	2	776	9	N	705	930	1	1	8	274
07	12121	X	8621	-0-	-3500	-0-	7885	2	1	4	N	668	569	1	2	8	371
							735	9									
08	12121	X	5345	-0-	-6776	-0-	4674	2	71	4	N	545	743	1			173
							600	9									
09	11730	X	2039	-0-	-9691	-0-	1487	2	61	4	N	446	193	1	2	8	424
							491	9									
10	0		6	-0-	6	6	2	4	4	9	N	4	191	1			237

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4638	2	727	9	Y	661	641	0	7	1	109
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3556	2	494	9	Y	449	493	0	4	1	58
													3	8			
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3536	2	658	9	Y	598	587	0	2	1	60
													7	8			
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5863	2	458	9	Y	416	411	0	5	1	60
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2604	2	443	9	Y	403	372	0	4	1	86
													1	8			
10	0		3038	-0-	3038	3038	2546	2	492	9	Y	447	438	0	6	1	89

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

05	9641	X	6843	-0-	-2798	-0-	6045	2	798	9	Y	725	806	0	8	1	119
06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	8379	2	1244	9	Y	1131	1094	0	8	1	147
													1	8			
07	8804	X	7623	-0-	-1181	-0-	6647	2	976	9	Y	887	940	0	3	1	90
													1	8			
08	8804	X	7344	-0-	-1460	-0-	6313	2	1031	9	Y	937	887	0	4	1	136
09	9630	X	3919	-0-	-5711	-0-	3480	2	439	9	Y	399	444	0	5	1	85
													1	8			
10	0		3166	-0-	3166	3166	2621	2	545	9	Y	495	475	0	6	1	99

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

05	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	6787	2	399	9	Y	363	356	0	9	1	70
06	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	6575	2	343	9	Y	312	286	0	7	1	89
07	7595	X	7317	-0-	-278	-0-	6929	2	388	9	Y	353	372	0	4	1	65
													1	8			
08	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	6439	2	25	4	Y	378	363	0	5	1	75
							416	9									
09	7530	X	6371	-0-	-1159	-0-	6030	2	22	4	Y	290	302	0	9	1	53
							319	9					1	8			
10	0		12459	-0-	12459	12459	11894	2	34	4	Y	483	389	0	27	1	120
							531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3687	-0-	-2048	-0-	2928	2	759	9	N	690	566	1			385
06	7350	X	3726	-0-	-3624	-0-	2953	2	773	9	N	703	783	1			305
07	7595	X	3670	-0-	-3925	-0-	2889	2	2	4	N	708	766	1	5	8	242
							779	9									
08	7595	X	2985	-0-	-4610	-0-	2437	2	34	4	N	467	380	1			329
							514	9									
09	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	2879	2	39	4	N	497	569	1			257
							547	9									
10	0		2255	-0-	2255	2255	1890	2	25	4	N	309	196	1			370
							340	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	7886	2	978	9	Y	889	936	0	9	1	146
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	7755	2	820	9	Y	745	787	0	7	1	97
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5520	2	1	4	Y	543	583	0	2	1	55
							597	9									
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	9296	2	1175	9	Y	1068	962	0	6	1	155
09	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8164	2	854	9	Y	776	752	0	11	1	165
													3	8			
10	0		9275	-0-	9275	9275	8376	2	899	9	Y	817	804	0	16	1	162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	34562	2	4299	9	Y	3908	3946	0	53	1	141
06	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	40488	2	4663	9	Y	4239	4085	0	46	1	248
													1	8			
07	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	30336	2	3681	9	Y	3346	3382	0	18	1	190
													4	8			
08	39897	X	32286	-0-	-7611	-0-	28766	2	3520	9	Y	3200	3024	0	24	1	342
09	42240	X	33395	-0-	-8845	-0-	29778	2	3617	9	Y	3288	3116	0	47	1	466
													1	8			
10	0		38527	-0-	38527	38527	34132	2	4395	9	Y	3995	3703	0	85	1	673

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	5234	-0-	-3601	-0-	4684	2	550	9	N	500	377	1			274
06	8460	X	2901	-0-	-5559	-0-	2548	2	353	9	N	321	352	1			243
07	11656	X	3542	-0-	-8114	-0-	3108	2	2	4	N	393	187	1			449
							432	9									
08	11656	X	7926	-0-	-3730	-0-	6911	2	27	4	N	898	934	1			413
							988	9									
09	11280	X	10994	-0-	-286	-0-	9998	2	27	4	N	881	930	1	1	8	363
							969	9									
10	0		1754	-0-	1754	1754	1684	2	3	4	N	61	192	1			232
							67	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	16023	2	3874	9	Y	3522	3488	0	21	1	96
06	16560	X	15648	-0-	-912	-0-	12914	2	2734	9	Y	2485	2454	0	12	1	110
													5	8			
07	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	15177	2	3270	9	Y	2973	2956	0	7	1	116
													4	8			
08	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	18641	2	40	4	Y	3327	3298	0	15	1	130
							3660	9									
09	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	16888	2	45	4	Y	3571	3491	0	27	1	168
							3928	9					15	8			
10	0		23256	-0-	23256	23256	19406	2	47	4	Y	3457	3449	0	45	1	131
							3803	9									

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
05	17391	X	12817	-0-	-4574	-0-	30	1	11205	2	Y	1404	1424	0	16	1	117
							38	4	1544	9							
06	16530	X	7709	-0-	-8821	-0-	699	1	6117	2	Y	711	420	0	7	1	400
							111	4	782	9			1	8			
07	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	2578	1	19025	2	Y	2541	2443	0	11	1	482
							261	4	2795	9			5	8			
08	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	183	1	18023	2	Y	1823	2011	0	14	1	280
							74	4	2005	9							
09	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	143	1	13649	2	Y	1138	1243	0	20	1	149
							60	4	1252	9			6	8			
10	0		13147	-0-	13147	13147	155	1	11679	2	Y	1044	1047	0	25	1	121
							165	4	1148	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6774	-0-	-77	-0-	15	1	5566	2	Y	1047	1048	0	9	1	88
							41	4	1152	9							
06	6180	X	1870	-0-	-4310	-0-	198	1	1140	2	Y	398	259	0	1	1	226
							94	4	438	9							
07	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	704	1	3096	2	Y	999	1031	0	2	1	190
							195	4	1099	9			2	8			
08	6789	X	6379	-0-	-410	-0-	201	1	4935	2	Y	1048	1072	0	4	1	162
							90	4	1153	9							
09	6570	X	5458	-0-	-1112	-0-	196	1	4681	2	Y	454	546	0	7	1	60
							82	4	499	9			3	8			
10	0		4137	-0-	4137	4137	196	1	3501	2	Y	210	238	0	8	1	24
							209	4	231	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	44	1	24682	2	Y	2056	2034	1			118
							2262	9									
06	16440	X	7882	-0-	-8558	-0-	11	1	7099	2	Y	702	772	1			48
							772	9									
07	16988	X	13873	-0-	-3115	-0-	19	1	12241	2	Y	1466	1398	1			116
							1613	9									
08	39494	X	28770	-0-	-10724	-0-	38	1	26000	2	Y	2428	2271	1	1	8	272
							61	4	2671	9							
09	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	46	1	33390	2	Y	2942	2867	1			347
							76	4	3236	9							
10	0		37898	-0-	37898	37898	55	1	34313	2	Y	3143	3024	1			466
							73	4	3457	9							

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
05	5425	X	4154	-0-	-1271	-0-	6	1	3162	2	Y	896	871	1			52
							986	9									
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	6	1	3839	2	Y	907	896	1			63
							998	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	7	1	4551	2	Y	984	969	1			78
							1082	9									
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	8	1	5150	2	Y	839	823	1			94
							31	4	923	9							
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	7	1	5098	2	Y	770	773	1			91
							31	4	847	9							
10	0		6466	-0-	6466	6466	9	1	5520	2	Y	821	790	1			122
							34	4	903	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	38812	X	10631	-0-	-28181	-0-	9690	2	941	9	Y	855	861	1			50
06	37560	X	19525	-0-	-18035	-0-	17561	2	1964	9	Y	1785	1764	1	1	8	70
07	38812	X	23729	-0-	-15083	-0-	21548	2	2181	9	Y	1983	1925	1	24	8	104
08	41354	X	11694	-0-	-29660	-0-	10530	2	32	4	Y	1029	1090	1			43
							1132	9									
09	20340	X	15860	-0-	-4480	-0-	14103	2	44	4	Y	1557	1540	1			60
							1713	9									
*10	23715	X	11500	-0-	-12215	-0-	9780	2	127	4	Y	1448	1418	1			90
							1593	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

05	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	14079	2	1308	9	Y	1189	1143	1			71
06	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	14004	2	1434	9	Y	1304	1320	1	1	8	54
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	13790	2	1287	9	Y	1170	1148	1	12	8	64
08	15376	X	14765	-0-	-611	-0-	13466	2	41	4	Y	1144	1159	1			49
							1258	9									
09	15450	X	13730	-0-	-1720	-0-	12435	2	44	4	Y	1137	1141	1			45
							1251	9									
*10	15965	X	11585	-0-	-4380	-0-	10156	2	124	4	Y	1186	1156	1			75
							1305	9									

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

05	28055	X	6778	-0-	-21277	-0-	16	1	6071	2	Y	588	675	0	10	1	49
							44	4	647	9							
06	27150	X	1	-0-	-27149	-0-	1	4			Y	-0-	49	0			-0-
07	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
09	8280	X	773	-0-	-7507	-0-	114	1	53	2	Y	507	437	0	2	8	68
							48	4	558	9							
10	0		874	-0-	874	874	138	1	47	2	Y	493	502	0			59
							147	4	542	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

05	31000	X	28661	-0-	-2339	-0-	26463	2	2198	9	Y	1998	1923	1			116
06	30000	X	28482	-0-	-1518	-0-	26140	2	2342	9	Y	2129	2162	1	1	8	82
07	31000	X	28518	-0-	-2482	-0-	26312	2	2206	9	Y	2005	1964	1	18	8	105
08	29140	X	28409	-0-	-731	-0-	26444	2	44	4	Y	1746	1781	1			70
							1921	9									
09	28470	X	28319	-0-	-151	-0-	26089	2	53	4	Y	1979	1974	1			75
							2177	9									
*10	29419	X	24837	-0-	-4582	-0-	22595	2	154	4	Y	1898	1857	1			116
							2088	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

05	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	13310	2	2659	9	Y	2417	2353	0	6	1	93
													15	8			
06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	14186	2	2939	9	Y	2672	2582	0	14	1	95
													74	8			
07	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	14745	2	2910	9	Y	2645	2636	0	4	1	90
													10	8			
08	15686	X	15462	-0-	-224	-0-	13039	2	28	4	Y	2177	2150	0	2	1	94
							2395	9					21	8			
09	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	13430	2	28	4	Y	1916	1925	0	5	1	80
							2108	9									
10	0		17081	-0-	17081	17081	14105	2	33	4	Y	2675	2660	0	19	1	76
							2943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	19559	-0-	-5520	-0-	45	1	16811	2	Y	2394	2432	0	31	1	200
							70	4	2633	9							
06	22950	X	377	-0-	-22573	-0-	17	1	184	2	Y	75	232	0			43
							93	4	83	9							
07	19034	X	16241	-0-	-2793	-0-	1310	1	12038	2	Y	2292	1884	0	6	1	434
							372	4	2521	9			11	8			
08	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	324	1	16107	2	Y	2925	2897	0	11	1	451
							129	4	3218	9							
09	18930	X	18475	-0-	-455	-0-	250	1	14430	2	Y	3369	3337	0	18	1	448
							89	4	3706	9			17	8			
10	0		10014	-0-	10014	10014	223	1	7008	2	Y	2319	2479	0	13	1	275
							232	4	2551	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	12	1	4619	2	Y	719	720	0	6	1	60
							42	4	791	9							
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	239	162	0	2	1	135
							86	4	263	9							
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	480	1	4392	2	Y	640	650	0	3	1	121
							214	4	704	9			1	8			
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	159	1	4116	2	Y	1043	999	0	4	1	161
							65	4	1147	9							
09	5280	X	4415	-0-	-865	-0-	137	1	3672	2	Y	498	584	0	7	1	66
							58	4	548	9			2	8			
10	0		4107	-0-	4107	4107	156	1	3346	2	Y	399	409	0	9	1	47
							166	4	439	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

05	18445	X	17971	-0-	-474	-0-	15525	2	2446	9	Y	2224	2312	0	6	1	209
													25	8			
06	17850	X	17144	-0-	-706	-0-	14486	2	2658	9	Y	2416	2351	0	13	1	246
													15	8			
07	18445	X	18339	-0-	-106	-0-	15581	2	2758	9	Y	2507	2436	0	5	1	297
													15	8			
08	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	15607	2	48	4	Y	2360	2470	0	2	1	154
							2596	9					31	8			
09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	14225	2	55	4	Y	2447	2342	0	6	1	253
							2692	9									
10	0		17417	-0-	17417	17417	15025	2	53	4	Y	2126	2149	0	24	1	206
							2339	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

05	2	X	-0-	-0-	-2	-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-
09	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31093	X	30123	-0-	-970	-0-	30	1	25662	2	Y	4028	4064	0			54
							4431	9									
06	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	19	1	25941	2	Y	4153	4060	0	28	1	116
							4568	9					3	8			
07	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	22	1	26835	2	Y	4144	4125	0	15	1	112
							4558	9					8	8			
08	32147	X	32129	-0-	-18	-0-	32	1	27528	2	Y	4075	4015	0	22	1	150
							86	4	4483	9							
09	30540	X	29440	-0-	-1100	-0-	36	1	25305	2	Y	3648	3635	0	39	1	124
							86	4	4013	9							
10	0		20700	-0-	20700	20700	60	1	17609	2	Y	2701	2673	0	39	1	113
							60	4	2971	9							

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
05	23436	X	6540	-0-	-16896	-0-	6	1	4876	2	Y	1507	1528	0	9	1	22
							1658	9									
06	29562	X	29562	-0-	-0-	-0-	30	1	23602	2	Y	5391	5343	0	31	1	39
							5930	9									
07	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	329	1	27755	2	Y	4529	4489	0	19	1	59
							4982	9					1	8			
08	34563	X	34563	-0-	-0-	-0-	131	1	29676	2	Y	4324	4285	0	28	1	70
							4756	9									
09	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	34	1	26794	2	Y	3944	3876	0	91	1	45
							19	4	4338	9			2	8			
10	0		39371	-0-	39371	39371	136	1	33380	2	Y	5061	4937	0	89	1	80
							288	4	5567	9							

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
05	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	12720	2	125	4	Y	1524	1510	0	14	1	31
							1676	9									
06	13650	X	11155	-0-	-2495	-0-	9830	2	68	4	Y	1143	1137	0	8	1	28
							1257	9					1	8			
07	14880	X	13765	-0-	-1115	-0-	12241	2	39	4	Y	1350	1342	0	5	1	29
							1485	9					2	8			
08	14942	X	12837	-0-	-2105	-0-	11184	2	17	4	Y	1487	1462	0	8	1	46
							1636	9									
09	14460	X	10907	-0-	-3553	-0-	9512	2	9	4	Y	1260	1236	0	13	1	52
							1386	9					5	8			
10	0		12614	-0-	12614	12614	11014	2	10	4	Y	1445	1433	0	22	1	42
							1590	9									

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
05	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4059	2	84	4	Y	681	676	0	4	1	14
							749	9									
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	3463	2	48	4	Y	492	485	0	3	1	12
							541	9					6	8			
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5144	2	29	4	Y	725	718	0	2	1	16
							798	9					1	8			
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4612	2	13	4	Y	797	784	0	4	1	25
							877	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	4507	2	7	4	Y	878	856	0	7	1	37
							966	9					3	8			
10	0		5224	-0-	5224	5224	4340	2	5	4	Y	799	803	0	10	1	23
							879	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	18754	2	2445	9	Y	2223	2175	0	28	1	148
06	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	14886	2	44	4	Y	1774	1636	0	17	1	268
							1951	9					1	8			
07	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	17602	2	1	4	Y	2174	2189	0	10	1	240
							2391	9					3	8			
08	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	19061	2	2406	9	Y	2187	2163	0	15	1	249
09	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	18512	2	2251	9	Y	2046	1972	0	29	1	286
													8	8			
10	0		21186	-0-	21186	21186	18849	2	62	4	Y	2068	2110	0	47	1	197
							2275	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	30039	-0-	-3844	-0-	30	1	26185	2	Y	3476	3511	0			47
							3824	9									
06	34860	X	31426	-0-	-3434	-0-	20	1	27203	2	Y	3821	3725	0	34	1	106
							4203	9					3	8			
07	36022	X	32682	-0-	-3340	-0-	23	1	28475	2	Y	3804	3783	0	18	1	103
							4184	9					6	8			
08	30380	X	22277	-0-	-8103	-0-	23	1	19439	2	Y	2505	2498	0	18	1	92
							59	4	2756	9							
09	29400	X	24691	-0-	-4709	-0-	31	1	21294	2	Y	2998	2952	0	37	1	101
							68	4	3298	9							
10	0		26473	-0-	26473	26473	78	1	22984	2	Y	3048	2965	0	58	1	126
							58	4	3353	9							

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3653	-0-	3653	3653	3108	2	545	9	Y	495	428	0	3	1	64
07	T. A.		8330	-0-	8330	11983	7299	2	1031	9	Y	937	902	0	3	1	95
													1	8			
08	T. A.		4529	-0-	4529	16512	3747	2	782	9	Y	711	700	0	2	1	104
09	26621	X	10109	-0-	-16512	-0-	8990	2	1119	9	Y	1017	889	0	11	1	217
													4	8			
10	0		6662	-0-	6662	6662	6027	2	635	9	Y	577	669	0	11	1	114

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
05	12803	X	9273	-0-	-3530	-0-	7717	2	128	4	Y	1298	1288	0	8	1	26
							1428	9									
06	12390	X	7369	-0-	-5021	-0-	6043	2	77	4	Y	1135	1127	0	5	1	28
							1249	9					1	8			
07	11563	X	8162	-0-	-3401	-0-	6933	2	41	4	Y	1080	1079	0	3	1	23
							1188	9					3	8			
08	9362	X	7912	-0-	-1450	-0-	6612	2	18	4	Y	1165	1147	0	5	1	36
							1282	9									
09	9060	X	8937	-0-	-123	-0-	7431	2	11	4	Y	1359	1323	0	10	1	57
							1495	9					5	8			
10	0		8986	-0-	8986	8986	7449	2	8	4	Y	1390	1391	0	15	1	41
							1529	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	5960	2	97	4	Y	986	979	0	6	1	20
							1085	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	6743	2	67	4	Y	868	861	0	5	1	21
							955	9					1	8			
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	6714	2	33	4	Y	1105	1098	0	2	1	24
							1216	9					2	8			
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	6306	2	14	4	Y	1059	1045	0	5	1	33
							1165	9									
09	7770	X	1333	-0-	-6437	-0-	678	2	6	4	Y	590	595	0	1	1	25
							649	9					2	8			
10	0		7102	-0-	7102	7102	6041	2	6	4	Y	959	943	0	13	1	28
							1055	9									

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
05	14074	X	11566	-0-	-2508	-0-	10163	2	1403	9	Y	1275	1244	0	15	1	250
06	13620	X	10551	-0-	-3069	-0-	9310	2	1241	9	Y	1128	1041	0	10	1	325
													2	8			
07	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	14606	2	1921	9	Y	1746	1733	0	8	1	325
													5	8			
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	35	1	17677	2	Y	2055	1957	0	14	1	409
							2261	9									
09	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	328	1	14117	2	Y	1517	1618	0	22	1	280
							1669	9					6	8			
10	0		13882	-0-	13882	13882	418	1	11882	2	Y	1438	1321	0	27	1	370
							1582	9									

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
05	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	21536	2	171	4	Y	3345	3312	0	29	1	68
							3680	9									
06	24664	X	24664	-0-	-0-	-0-	21100	2	114	4	Y	3136	3105	0	21	1	76
							3450	9					2	8			
07	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	22380	2	58	4	Y	3458	3442	0	11	1	75
							3804	9					6	8			
08	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	20450	2	24	4	Y	3376	3314	0	34	1	103
							3714	9									
09	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	20909	2	14	4	Y	3331	3217	0	68	1	137
							3664	9					12	8			
10	0		23965	-0-	23965	23965	20198	2	17	4	Y	3409	3353	0	95	1	98
							3750	9									

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
05	12028	X	10968	-0-	-1060	-0-	9622	2	1346	9	Y	1224	1201	0	12	1	82
06	11250	X	10120	-0-	-1130	-0-	8869	2	31	4	Y	1109	1014	0	8	1	168
							1220	9					1	8			
07	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	9819	2	4	4	Y	1210	1238	0	5	1	134
							1331	9					1	8			
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	1	1	10247	2	Y	1192	1183	0	7	1	136
							4	4	1311	9							
09	10650	X	9630	-0-	-1020	-0-	8522	2	4	4	Y	1004	984	0	11	1	141
							1104	9					4	8			
10	0		6985	-0-	6985	6985	6171	2	33	4	Y	710	770	0	13	1	68
							781	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2033	2	257	9	Y	234	349	1			189
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3233	2	548	9	Y	498	342	1	2	8	343
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2066	2	1	4	Y	320	178	1	2	8	483
							352	9									
08	2294	X	428	-0-	-1866	-0-	11	2	8	4	Y	372	514	1			341
							409	9									
09	3780	X	847	-0-	-2933	-0-	518	2	17	4	Y	284	172	1	1	8	452
							312	9									
10	0		410	-0-	410	410	86	2	63	4	Y	237					689
							261	9									

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
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	9759	2	725	9	Y	659	662	0	15	1	24
06	9090	X	5322	-0-	-3768	-0-	4779	2	543	9	Y	494	484	0	5	1	29
07	9889	X	9652	-0-	-237	-0-	8897	2	755	9	Y	686	670	0	5	1	39
													1	8			
08	10602	X	1507	-0-	-9095	-0-	1231	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	27
09	10260	X	3240	-0-	-7020	-0-	2683	2	557	9	Y	506	457	0	4	1	72
10	0		3388	-0-	3388	3388	2715	2	673	9	Y	612	573	0	7	1	104

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
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	7351	2	1220	9	Y	1109	1072	1			235
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	7603	2	1245	9	Y	1132	1037	1	17	8	313
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	7522	2	1180	9	Y	1073	1046	1	2	8	338
08	9052	X	8109	-0-	-943	-0-	7024	2	4	4	Y	983	1047	1			274
							1081	9									
09	8760	X	7041	-0-	-1719	-0-	5947	2	120	4	Y	885	904	1	1	8	254
							974	9									
10	0		7383	-0-	7383	7383	6196	2	131	4	Y	960	957	1			257
							1056	9									

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
05	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	16060	2	2583	9	Y	2348	2394	0	20	1	85
06	44317	X	44317	-0-	-0-	-0-	41810	2	2507	9	Y	2279	2193	0	38	1	132
													1	8			
07	45357	X	45357	-0-	-0-	-0-	42718	2	1	4	Y	2398	2370	0	20	1	136
							2638	9					4	8			
08	44568	X	44568	-0-	-0-	-0-	42119	2	1	4	Y	2225	2097	0	28	1	236
							2448	9									
09	39508	X	39508	-0-	-0-	-0-	37370	2	1	4	Y	1943	1859	0	47	1	272
							2137	9					1	8			
10	0		22487	-0-	22487	22487	21101	2	1	4	Y	1259	1276	0	46	1	209
							1385	9									

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
05	22599	X	11090	-0-	-11509	-0-	18	1	9793	2	Y	1163	1150	1			67
							1279	9									
06	16830	X	11163	-0-	-5667	-0-	15	1	9905	2	Y	1130	1119	1			78
							1243	9									
07	14384	X	13311	-0-	-1073	-0-	18	1	11794	2	Y	1363	1333	1			108
							1499	9									
08	14384	X	13083	-0-	-1301	-0-	17	1	11624	2	Y	1279	1242	1	1	8	144
							35	4	1407	9							
09	13920	X	13413	-0-	-507	-0-	17	1	11981	2	Y	1254	1249	1			149
							36	4	1379	9							
10	0		4862	-0-	4862	4862	7	1	4104	2	Y	663	712	1			100
							22	4	729	9							

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
05	32116	X	27798	-0-	-4318	-0-	45	1	25083	2	Y	2427	2380	1			139
							2670	9									
06	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	55	1	35226	2	Y	2706	2659	1			186
							2977	9									
07	40022	X	40022	-0-	-0-	-0-	57	1	36953	2	Y	2738	2708	1			216
							3012	9									
08	38285	X	29146	-0-	-9139	-0-	40	1	26811	2	Y	2032	2020	1	1	8	227
							60	4	2235	9							
09	37050	X	26836	-0-	-10214	-0-	34	1	24517	2	Y	2020	2009	1			238
							63	4	2222	9							
10	0		30959	-0-	30959	30959	46	1	28142	2	Y	2455	2329	1			364
							70	4	2701	9							

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
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	6774	2	151	4	Y	1508	1826	0	202	1	21
							1659	9					7	8			
06	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	6515	2	22	4	Y	1914	1875	0	8	1	49
							2105	9					3	8			
07	8463	X	8437	-0-	-26	-0-	6434	2	24	4	Y	1799	1782	0	31	1	31
							1979	9					4	8			
08	10540	X	8279	-0-	-2261	-0-	6339	2	38	4	Y	1729	1715	0	1	1	35
							1902	9					9	8			
09	10200	X	8879	-0-	-1321	-0-	7132	2	1747	9	Y	1588	1537	0	3	1	83
10	0		9323	-0-	9323	9323	7615	2	1708	9	Y	1553	1529	0	13	1	94

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
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	8462	2	61	4	Y	1020	937	1			669
							1122	9									
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	8034	2	108	4	Y	857	1124	1			402
							943	9									
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	11276	2	1588	9	Y	1444	1682	1	2	8	162
08	11873	X	8748	-0-	-3125	-0-	7518	2	276	4	Y	867	566	1			463
							954	9									
09	11490	X	2207	-0-	-9283	-0-	1663	2	285	4	Y	235	368	1			330
							259	9									
10	0		415	-0-	415	415	237	2	117	4	Y	55					385
							61	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
05	15531	X	8447	-0-	-7084	-0-	7607	2	56	4	Y	713	560	1			656
							784	9									
06	16350	X	11318	-0-	-5032	-0-	10615	2	132	4	Y	519	948	1			227
							571	9									
07	16895	X	12243	-0-	-4652	-0-	10954	2	1289	9	Y	1172	934	1	1	8	464
08	16895	X	7238	-0-	-9657	-0-	6140	2	336	4	Y	693	900	1			257
							762	9									
09	11310	X	1060	-0-	-10250	-0-	864	2	176	4	Y	18	1	1			274
							20	9									
10	0		322	-0-	322	322	214	2	108	4	Y	-0-					274

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	160	-0-	-2847	-0-	7	2	153	9	Y	139	120	0	11	8	12
06	2910	X	241	-0-	-2669	-0-	14	2	227	9	Y	206	191	0	6	8	21
07	1333	X	657	-0-	-676	-0-	562	2	95	9	Y	86	93	0	4	8	10
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	2	5	4	Y	68	52	0	23	8	3
							75	9									
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-	3	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

05	24955	X	9786	-0-	-15169	-0-	7861	2	1925	9	Y	1750	1760	0	3	1	85
													14	8			
06	16770	X	8784	-0-	-7986	-0-	6778	2	2006	9	Y	1824	1728	0	6	1	168
													7	8			
07	13299	X	6282	-0-	-7017	-0-	5030	2	1252	9	Y	1138	1207	0	1	1	92
													6	8			
08	11191	X	3494	-0-	-7697	-0-	2695	2	14	4	Y	714	720	0	8	8	78
							785	9									
09	9480	X	3135	-0-	-6345	-0-	2420	2	15	4	Y	636	666	0	1	1	47
							700	9									
10	0		3850	-0-	3850	3850	2913	2	20	4	Y	834	807	0	3	1	71
							917	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	5667	2	1615	9	Y	1468	1425	0	2	1	71
													14	8			
06	6960	X	5581	-0-	-1379	-0-	4154	2	1427	9	Y	1297	1240	0	4	1	120
													4	8			
07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	6447	2	1683	9	Y	1530	1520	0	1	1	124
													5	8			
08	7285	X	6293	-0-	-992	-0-	4730	2	19	4	Y	1404	1365	0	1	1	153
							1544	9					9	8			
09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	5587	2	23	4	Y	1332	1384	0	2	1	99
							1465	9									
10	0		7906	-0-	7906	7906	6088	2	26	4	Y	1629	1582	0	8	1	138
							1792	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

05	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	14101	2	142	4	Y	3453	3414	0	17	1	70
							3798	9									
06	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	12483	2	86	4	Y	2898	2884	0	11	1	71
							3188	9					2	8			
07	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	14371	2	47	4	Y	3510	3497	0	6	1	76
							3861	9					2	8			
08	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	14517	2	21	4	Y	3939	3879	0	15	1	121
							4333	9									
09	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	13603	2	12	4	Y	2209	2203	0	27	1	92
							2430	9					8	8			
10	0		16142	-0-	16142	16142	12802	2	12	4	Y	3025	2992	0	37	1	88
							3328	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	11138	-0-	-7369	-0-	259	1	10498	2	Y	328	296	0	21	1	19
							20	4	361	9							
06	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	297	1	14351	2	Y	535	501	0	21	1	31
							28	4	589	9			1	8			
07	14446	X	10635	-0-	-3811	-0-	229	1	10208	2	Y	125	137	0	8	1	8
							60	4	138	9			3	8			
08	14446	X	902	-0-	-13544	-0-	79	1	411	2	Y	351	317	0			42
							26	4	386	9							
09	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	162	1	14121	2	Y	1022	958	0	29	1	76
							7	4	1124	9			1	8			
10	0		18741	-0-	18741	18741	181	1	17202	2	Y	1233	1181	0	42	1	86
							2	4	1356	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39494	X	33642	-0-	-5852	-0-	357	1	30408	2	Y	2590	2547	0	46	1	158
							28	4	2849	9							
06	38220	X	26697	-0-	-11523	-0-	337	1	23972	2	Y	2143	2145	0	27	1	128
							31	4	2357	9			1	8			
07	39494	X	27676	-0-	-11818	-0-	304	1	25320	2	Y	1793	1777	0	15	1	125
							80	4	1972	9			4	8			
08	34875	X	26256	-0-	-8619	-0-	273	1	24151	2	Y	1649	1560	0	19	1	195
							18	4	1814	9							
09	33750	X	19954	-0-	-13796	-0-	178	1	18359	2	Y	1281	1347	0	32	1	95
							8	4	1409	9			2	8			
10	0		20063	-0-	20063	20063	190	1	18191	2	Y	1527	1469	0	46	1	107
							2	4	1680	9							

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
05	7130	X	3631	-0-	-3499	-0-	131	1	3223	2	Y	243	245	0	6	1	15
							10	4	267	9							
06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	275	1	15495	2	Y	1328	1240	0	22	1	79
							26	4	1461	9			2	8			
07	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	231	1	16327	2	Y	1061	1050	0	12	1	74
							61	4	1167	9			4	8			
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	213	1	17748	2	Y	1430	1316	0	19	1	169
							14	4	1573	9							
09	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	151	1	16931	2	Y	1321	1361	0	30	1	98
							6	4	1453	9			1	8			
10	0		18262	-0-	18262	18262	157	1	16855	2	Y	1135	1110	0	44	1	79
							1	4	1249	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37479	X	33897	-0-	-3582	-0-	264	1	31346	2	Y	2061	2003	0	49	1	125
							20	4	2267	9							
06	35040	X	29438	-0-	-5602	-0-	252	1	27382	2	Y	1619	1614	0	32	1	96
							23	4	1781	9			2	8			
07	35774	X	30634	-0-	-5140	-0-	223	1	28388	2	Y	1785	1735	0	17	1	125
							59	4	1964	9			4	8			
08	35278	X	27905	-0-	-7373	-0-	185	1	25737	2	Y	1792	1684	0	21	1	212
							12	4	1971	9							
09	33600	X	25395	-0-	-8205	-0-	126	1	23336	2	Y	1753	1790	0	43	1	130
							5	4	1928	9			2	8			
10	0		26588	-0-	26588	26588	135	1	24070	2	Y	1931	1862	0	64	1	135
							259	4	2124	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33604	X	31534	-0-	-2070	-0-	252	1	27994	2	Y	2971	2901	0	41	1	182
							20	4	3268	9							
06	32520	X	26417	-0-	-6103	-0-	246	1	23868	2	Y	2073	2103	0	26	1	124
							23	4	2280	9			2	8			
07	33604	X	26402	-0-	-7202	-0-	274	1	23310	2	Y	2496	2427	0	13	1	175
							72	4	2746	9			5	8			
08	31589	X	30721	-0-	-868	-0-	266	1	27641	2	Y	2542	2394	0	21	1	302
							18	4	2796	9							
09	30510	X	28092	-0-	-2418	-0-	184	1	25325	2	Y	2341	2421	0	45	1	175
							8	4	2575	9			2	8			
10	0		28395	-0-	28395	28395	194	1	25390	2	Y	2554	2485	0	65	1	179
							2	4	2809	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

05	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1397	2	107	9	Y	97	2	1			522
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	35	171	1	1	8	385
07	1581	X	45	-0-	-1536	-0-	1	4	44	9	Y	40	179	1	3	8	243
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	4	Y	126	1	1			368
							139	9									
09	1530	X	121	-0-	-1409	-0-	11	4	110	9	Y	100	166	1	1	8	301
10	0		527	-0-	527	527	83	2	60	4	Y	349					650
							384	9									

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

05	15128	X	12491	-0-	-2637	-0-	10146	2	2345	9	Y	2132	1961	1	1	8	262
06	14220	X	12862	-0-	-1358	-0-	10687	2	2175	9	Y	1977	2150	1	10	8	79
07	14694	X	13723	-0-	-971	-0-	11258	2	1	4	Y	2240	2238	1			81
							2464	9									
08	14694	X	13499	-0-	-1195	-0-	11193	2	47	4	Y	2054	2069	1	3	8	63
							2259	9									
09	13770	X	12462	-0-	-1308	-0-	10335	2	44	4	Y	1894	1914	1	2	8	41
							2083	9									
10	0		12790	-0-	12790	12790	10918	2	43	4	Y	1663	1663	1			41
							1829	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

05	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	21	1	19723	2	Y	3317	3298	0	34	1	72
							5	4	3649	9							
06	21930	X	21920	-0-	-10	-0-	8	1	18025	2	Y	3512	3475	0	23	1	85
							24	4	3863	9			1	8			
07	22661	X	20501	-0-	-2160	-0-	6	1	19257	2	Y	1124	1166	0	13	1	26
							2	4	1236	9			4	8			
08	23405	X	22029	-0-	-1376	-0-	4	1	20585	2	Y	1306	1268	0	20	1	44
							3	4	1437	9							
09	22650	X	21103	-0-	-1547	-0-	5	1	19389	2	Y	1554	1497	0	37	1	62
							1709	9					2	8			
10	0		20650	-0-	20650	20650	34	1	19237	2	Y	1246	1212	0	53	1	43
							8	4	1371	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	19455	-0-	-3144	-0-	32	1	17804	2	Y	1472	1442	1			84
							1619	9									
06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	30	1	19194	2	Y	1561	1538	1			107
							1717	9									
07	20739	X	20359	-0-	-380	-0-	29	1	18640	2	Y	1536	1522	1			121
							1690	9									
08	20739	X	19951	-0-	-788	-0-	26	1	17880	2	Y	1809	1726	1	1	8	203
							55	4	1990	9							
09	20940	X	20438	-0-	-502	-0-	25	1	18239	2	Y	1915	1891	1			227
							67	4	2107	9							
10	0		18023	-0-	18023	18023	27	1	16655	2	Y	1219	1266	1			180
							1341	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	12	1	6517	2	Y	978	954	1			57
							1076	9									
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	12	1	7449	2	Y	713	721	1			49
							784	9									
07	8122	X	6333	-0-	-1789	-0-	9	1	5608	2	Y	651	648	1			52
							716	9									
08	8122	X	4179	-0-	-3943	-0-	5	1	3645	2	Y	467	466	1			53
							15	4	514	9							
09	8250	X	5072	-0-	-3178	-0-	6	1	4661	2	Y	361	371	1			43
							8	4	397	9							
10	0		6643	-0-	6643	6643	10	1	6045	2	Y	522	487	1			78
							14	4	574	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36332	X	30268	-0-	-6064	-0-	50	1	27592	2	Y	2387	2335	1			137
							2626	9									
06	35160	X	29701	-0-	-5459	-0-	42	1	27114	2	Y	2314	2292	1			159
							2545	9									
07	34565	X	27390	-0-	-7175	-0-	39	1	25111	2	Y	2036	2034	1			161
							2240	9									
08	33294	X	22340	-0-	-10954	-0-	31	1	20803	2	Y	1347	1356	1	1	8	151
							24	4	1482	9							
09	31590	X	22924	-0-	-8666	-0-	29	1	21254	2	Y	1465	1443	1			173
							29	4	1612	9							
10	0		22054	-0-	22054	22054	33	1	20278	2	Y	1558	1500	1			231
							29	4	1714	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	552	1	7369	2	N	726	706	1			307
							75	4	799	9							
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	672	1	5669	2	N	656	545	1			418
							2	4	722	9							
07	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	309	1	7169	2	N	1109	1112	1	8	8	407
							6	4	1220	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	300	1	5757	2	N	728	747	1			388
							67	4	801	9							
09	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	240	1	7059	2	N	836	898	1			326
							81	4	920	9							
10	0		5216	-0-	5216	5216	189	1	4205	2	N	690	751	1			265
							63	4	759	9							

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
05	34100	X	27409	-0-	-6691	-0-	1	1	24674	2	Y	2485	2431	0	37	1	79
							2734	9									
06	33000	X	24408	-0-	-8592	-0-	2	1	22299	2	Y	1893	1898	0	25	1	47
							25	4	2082	9			2	8			
07	29326	X	28592	-0-	-734	-0-	4	1	26283	2	Y	2095	2071	0	15	1	50
							2305	9					6	8			
08	29326	X	28439	-0-	-887	-0-	14	1	25758	2	Y	2378	2339	0	21	1	68
							51	4	2616	9							
09	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	14	1	26254	2	Y	2327	2269	0	45	1	79
							55	4	2560	9			2	8			
10	0		28509	-0-	28509	28509	23	1	25871	2	Y	2244	2192	0	64	1	67
							147	4	2468	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	11426	2	115	4	Y	2280	2257	0	13	1	46
							2508	9									
06	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	10290	2	71	4	Y	2107	2092	0	9	1	51
							2318	9					1	8			
07	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	12332	2	39	4	Y	2443	2432	0	5	1	53
							2687	9					4	8			
08	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	13274	2	18	4	Y	2745	2703	0	10	1	85
							3020	9									
09	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	12983	2	10	4	Y	2525	2477	0	19	1	105
							2778	9					9	8			
10	0		15947	-0-	15947	15947	13192	2	12	4	Y	2494	2498	0	28	1	73
							2743	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

05	32736	X	28892	-0-	-3844	-0-	27849	2	1043	9	Y	948	910	1			58
06	34865	X	34865	-0-	-0-	-0-	33979	2	886	9	Y	805	822	1	1	8	40
07	31992	X	30197	-0-	-1795	-0-	29316	2	881	9	Y	801	785	1	1	8	55
08	32373	X	32373	-0-	-0-	-0-	31564	2	44	4	Y	695	710	1			40
							765	9									
09	34860	X	30107	-0-	-4753	-0-	28427	2	50	4	Y	1482	1464	1			58
							1630	9									
10	0		31214	-0-	31214	31214	29724	2	51	4	Y	1308	1280	1			86
							1439	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

05	24614	X	21016	-0-	-3598	-0-	18386	2	2630	9	Y	2391	2309	1			147
06	23160	X	18203	-0-	-4957	-0-	16261	2	1942	9	Y	1765	1823	1	1	8	88
07	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	21944	2	2199	9	Y	1999	1948	1	3	8	136
08	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	24495	2	108	4	Y	1905	1931	1			110
							2096	9									
09	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	20793	2	100	4	Y	1938	1972	1			76
							2132	9									
10	0		23362	-0-	23362	23362	21258	2	95	4	Y	1826	1782	1			120
							2009	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
05	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	1	1	27280	2	Y	2750	2701	0	43	1	87
							3025	9									
06	27060	X	26612	-0-	-448	-0-	2	1	24256	2	Y	2120	2126	0	28	1	52
							22	4	2332	9			1	8			
07	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	4	1	28495	2	Y	2648	2617	0	17	1	63
							2913	9					3	8			
08	30504	X	29618	-0-	-886	-0-	13	1	26946	2	Y	2385	2358	0	22	1	68
							35	4	2624	9							
09	29520	X	27542	-0-	-1978	-0-	10	1	25064	2	Y	2209	2161	0	40	1	75
							38	4	2430	9			1	8			
10	0		27113	-0-	27113	27113	15	1	24620	2	Y	2158	2102	0	67	1	64
							104	4	2374	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29543	X	26021	-0-	-3522	-0-	1	1	23383	2	Y	2397	2353	0	38	1	76
							2637	9									
06	28590	X	23623	-0-	-4967	-0-	2	1	21186	2	Y	2192	2187	0	25	1	54
							24	4	2411	9			2	8			
07	26590	X	26590	-0-	-0-	-0-	4	1	23790	2	Y	2542	2516	0	15	1	60
							2796	9					5	8			
08	26009	X	24082	-0-	-1927	-0-	14	1	21630	2	Y	2183	2162	0	19	1	62
							37	4	2401	9							
09	25170	X	21096	-0-	-4074	-0-	12	1	18973	2	Y	1889	1853	0	32	1	64
							33	4	2078	9			2	8			
10	0		20427	-0-	20427	20427	21	1	18058	2	Y	2019	1977	0	45	1	61
							127	4	2221	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54901	X	48592	-0-	-6309	-0-	2	1	43332	2	Y	4780	4675	0	73	1	151
							5258	9									
06	53130	X	6261	-0-	-46869	-0-	5574	2	6	4	Y	619	748	0	7	1	15
							681	9									
07	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	48577	X	-0-	-0-	-48577	-0-					Y	-0-					-0-
09	47010	X	15470	-0-	-31540	-0-	8	1	12744	2	Y	2181	2084	0	22	1	75
							319	4	2399	9							
10	0		28606	-0-	28606	28606	24	1	24881	2	Y	3207	3122	0	63	1	97
							173	4	3528	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	23389	-0-	-574	-0-	1	1	21066	2	Y	2111	2073	0	35	1	67
							2322	9									
06	23190	X	18646	-0-	-4544	-0-	1	1	16942	2	Y	1533	1540	0	21	1	38
							17	4	1686	9			1	8			
07	23498	X	22036	-0-	-1462	-0-	3	1	19972	2	Y	1874	1849	0	13	1	45
							2061	9					5	8			
08	23374	X	21315	-0-	-2059	-0-	10	1	19310	2	Y	1777	1754	0	17	1	51
							40	4	1955	9							
09	22620	X	19210	-0-	-3410	-0-	10	1	17375	2	Y	1626	1590	0	30	1	55
							36	4	1789	9			2	8			
10	0		19858	-0-	19858	19858	16	1	17823	2	Y	1740	1699	0	44	1	52
							105	4	1914	9							

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
05	35216	X	26946	-0-	-8270	-0-	1	1	24759	2	Y	1987	1953	0	42	1	62
							2186	9									
06	44218	X	44218	-0-	-0-	-0-	3	1	40145	2	Y	3667	3586	0	51	1	90
							36	4	4034	9			2	8			
07	52713	X	52713	-0-	-0-	-0-	7	1	47483	2	Y	4748	4687	0	31	1	113
							5223	9					7	8			
08	49761	X	49761	-0-	-0-	-0-	21	1	44452	2	Y	4747	4683	0	40	1	136
							66	4	5222	9			1	8			
09	44220	X	41560	-0-	-2660	-0-	18	1	36942	2	Y	4125	4053	0	65	1	140
							62	4	4538	9			3	8			
10	0		33204	-0-	33204	33204	26	1	29310	2	Y	3366	3329	0	76	1	101
							165	4	3703	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	23022	-0-	-290	-0-	1	1	20463	2	Y	2325	2292	0	32	1	74
							2558	9									
06	22110	X	18061	-0-	-4049	-0-	1	1	16156	2	Y	1716	1728	0	19	1	42
							16	4	1888	9			1	8			
07	23405	X	21562	-0-	-1843	-0-	3	1	19349	2	Y	2009	1989	0	11	1	48
							2210	9					3	8			
08	23405	X	21649	-0-	-1756	-0-	10	1	19364	2	Y	2038	2012	0	16	1	58
							33	4	2242	9							
09	22650	X	20555	-0-	-2095	-0-	9	1	18415	2	Y	1906	1864	0	33	1	65
							34	4	2097	9			2	8			
10	0		22165	-0-	22165	22165	16	1	19811	2	Y	2033	1986	0	51	1	61
							102	4	2236	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	93	1	25401	2	Y	2082	2068	0	38	1	58
							23	4	2290	9							
06	27000	X	26603	-0-	-397	-0-	102	1	24389	2	Y	1916	1911	0	27	1	34
							4	4	2108	9			2	8			
07	27962	X	27862	-0-	-100	-0-	139	1	25440	2	Y	2027	1999	0	17	1	41
							53	4	2230	9			4	8			
08	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	71	1	25632	2	Y	2040	2002	0	24	1	54
							5	4	2244	9			1	8			
09	25470	X	24712	-0-	-758	-0-	160	1	22446	2	Y	1898	1784	0	84	1	82
							18	4	2088	9			2	8			
10	0		25972	-0-	25972	25972	321	1	23569	2	Y	1887	1836	0	62	1	71
							6	4	2076	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	22819	-0-	-10072	-0-	20736	2	2083	9	Y	1894	1823	1			120
06	30060	X	21938	-0-	-8122	-0-	19782	2	8	4	Y	1953	1984	1	1	8	88
							2148	9									
07	29419	X	19728	-0-	-9691	-0-	18000	2	1728	9	Y	1571	1550	1	16	8	93
08	25358	X	20673	-0-	-4685	-0-	18206	2	483	4	Y	1804	1813	1			84
							1984	9									
09	23850	X	19343	-0-	-4507	-0-	17564	2	4	4	Y	1614	1632	1			66
							1775	9									
*10	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	21504	2	101	4	Y	1819	1766	1			119
							2001	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
05	16523	X	15091	-0-	-1432	-0-	12198	2	2893	9	Y	2630	2563	1	2	8	144
06	15840	X	15123	-0-	-717	-0-	12141	2	2982	9	Y	2711	2740	1	16	8	99
07	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	18478	2	4869	9	Y	4426	4327	1	1	8	197
08	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	22873	2	130	4	Y	4857	4915	1	6	8	133
							5343	9									
09	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	29842	2	187	4	Y	7542	7422	1	3	8	250
							8296	9									
10	0		36565	-0-	36565	36565	28418	2	216	4	Y	7210	7132	1			328
							7931	9									

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	16744	-0-	-3034	-0-	13215	2	3529	9	Y	3208	3137	1	2	8	176
06	19560	X	15522	-0-	-4038	-0-	12241	2	3281	9	Y	2983	3032	1	18	8	109
07	20212	X	18024	-0-	-2188	-0-	14064	2	3960	9	Y	3600	3549	1			160
08	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	17368	2	115	4	Y	4251	4288	1	6	8	117
							4676	9									
09	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	19823	2	131	4	Y	4315	4286	1	3	8	143
							4747	9									
10	0		23731	-0-	23731	23731	18837	2	157	4	Y	4306	4253	1			196
							4737	9									

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	14873	-0-	-1805	-0-	12397	2	2476	9	Y	2251	2054	1	2	8	277
06	15780	X	15052	-0-	-728	-0-	12849	2	2203	9	Y	2003	2176	1	25	8	79
07	15314	X	15305	-0-	-9	-0-	13180	2	1	4	Y	1931	1939	1	1	8	70
							2124	9									
08	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	13171	2	65	4	Y	2457	2446	1	6	8	75
							2703	9									
09	15060	X	14913	-0-	-147	-0-	12418	2	58	4	Y	2215	2238	1	3	8	49
							2437	9									
10	0		15211	-0-	15211	15211	12818	2	58	4	Y	2123	2119	1			53
							2335	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29357	X	28297	-0-	-1060	-0-	98	1	26078	2	Y	1906	1886	0	43	1	53
							24	4	2097	9							
06	28410	X	26655	-0-	-1755	-0-	108	1	24577	2	Y	1787	1777	0	30	1	31
							4	4	1966	9			2	8			
07	28737	X	27602	-0-	-1135	-0-	150	1	25309	2	Y	1896	1869	0	16	1	38
							57	4	2086	9			4	8			
08	28489	X	27375	-0-	-1114	-0-	76	1	25241	2	Y	1865	1831	0	22	1	49
							6	4	2052	9			1	8			
09	27570	X	26580	-0-	-990	-0-	183	1	24319	2	Y	1871	1753	0	84	1	81
							20	4	2058	9			2	8			
10	0		27350	-0-	27350	27350	356	1	24854	2	Y	1939	1882	0	65	1	73
							7	4	2133	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	14123	-0-	-3950	-0-	11491	2	2632	9	Y	2393	2189	1	2	8	295
06	17430	X	16494	-0-	-936	-0-	12730	2	3764	9	Y	3422	3561	1	19	8	137
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	13945	2	1	4	Y	4253	4235	1			155
							4678	9									
08	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	12552	2	69	4	Y	2950	3010	1	5	8	90
							3245	9									
09	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	12341	2	63	4	Y	3242	3258	1	2	8	72
							3566	9									
10	0		16635	-0-	16635	16635	12102	2	75	4	Y	4053	4023	1			102
							4458	9									

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
05	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	14212	2	3804	9	Y	3458	3186	1	3	8	427
06	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	15066	2	4699	9	Y	4272	4500	1	29	8	170
07	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	16240	2	2	4	Y	3340	3388	1	1	8	121
							3674	9									
08	21762	X	20295	-0-	-1467	-0-	16048	2	93	4	Y	3776	3774	1	8	8	115
							4154	9									
09	19770	X	19710	-0-	-60	-0-	15794	2	86	4	Y	3482	3516	1	4	8	77
							3830	9									
10	0		19720	-0-	19720	19720	15726	2	90	4	Y	3549	3538	1			88
							3904	9									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X	25493	-0-	-3678	-0-	91	1	22652	2	Y	2480	2480	0	34	1	69
							22	4	2728	9							
06	28230	X	24858	-0-	-3372	-0-	102	1	22081	2	Y	2428	2428	0	24	1	43
							4	4	2671	9			2	8			
07	29171	X	26453	-0-	-2718	-0-	140	1	23447	2	Y	2557	2529	0	15	1	52
							53	4	2813	9			4	8			
08	26195	X	25583	-0-	-612	-0-	70	1	22765	2	Y	2494	2458	0	21	1	66
							5	4	2743	9			1	8			
09	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	172	1	22675	2	Y	2459	2321	0	96	1	107
							19	4	2705	9			1	8			
10	0		24762	-0-	24762	24762	324	1	21768	2	Y	2422	2381	0	56	1	92
							6	4	2664	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	7957	-0-	-3203	-0-	6792	2	1165	9	Y	1059	1196	0	2	1	99
													14	8			
06	10110	X	7693	-0-	-2417	-0-	6415	2	1278	9	Y	1162	1129	0	7	1	118
													7	8			
07	10416	X	7832	-0-	-2584	-0-	6504	2	1328	9	Y	1207	1173	0	2	1	143
													7	8			
08	7967	X	6167	-0-	-1800	-0-	5030	2	22	4	Y	1014	1078	0	1	1	66
							1115	9					12	8			
09	7710	X	1373	-0-	-6337	-0-	1129	2	7	4	Y	215	259	0			22
							237	9									
10	0		6340	-0-	6340	6340	5085	2	28	4	Y	1115	1020	0	8	1	109
							1227	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4513	-0-	-323	-0-	3751	2	762	9	Y	693	737	0	2	1	65
													12	8			
06	4680	X	3973	-0-	-707	-0-	3223	2	750	9	Y	682	669	0	3	1	70
													5	8			
07	4836	X	4105	-0-	-731	-0-	3284	2	821	9	Y	746	722	0	1	1	89
													4	8			
08	4557	X	4005	-0-	-552	-0-	3097	2	15	4	Y	812	841	0	7	8	53
							893	9									
09	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	3039	2	21	4	Y	752	726	0	1	1	78
							827	9									
10	0		4134	-0-	4134	4134	3122	2	19	4	Y	903	889	0	4	1	88
							993	9									

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27528	X	26298	-0-	-1230	-0-	85	1	23809	2	Y	2166	2154	0	40	1	60
							21	4	2383	9							
06	27090	X	24072	-0-	-3018	-0-	91	1	22011	2	Y	1788	1788	0	27	1	31
							3	4	1967	9			2	8			
07	27993	X	26502	-0-	-1491	-0-	129	1	24059	2	Y	2059	2028	0	15	1	42
							49	4	2265	9			5	8			
08	24769	X	20707	-0-	-4062	-0-	55	1	18654	2	Y	1813	1790	0	16	1	48
							4	4	1994	9			1	8			
09	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	175	1	26974	2	Y	2464	2301	0	102	1	107
							19	4	2710	9			2	8			
10	0		28958	-0-	28958	28958	328	1	25890	2	Y	2485	2434	0	64	1	94
							6	4	2734	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	24638	-0-	-1805	-0-	101	1	21976	2	Y	2305	2298	0	34	1	64
							25	4	2536	9							
06	25590	X	24133	-0-	-1457	-0-	113	1	21661	2	Y	2141	2140	0	25	1	38
							4	4	2355	9			2	8			
07	25482	X	24779	-0-	-703	-0-	152	1	22123	2	Y	2224	2199	0	13	1	45
							58	4	2446	9			5	8			
08	24552	X	22947	-0-	-1605	-0-	74	1	20353	2	Y	2285	2251	0	17	1	61
							6	4	2514	9			1	8			
09	23760	X	21823	-0-	-1937	-0-	178	1	19360	2	Y	2059	1950	0	78	1	90
							20	4	2265	9			2	8			
10	0		21425	-0-	21425	21425	342	1	18833	2	Y	2040	2009	0	43	1	78
							6	4	2244	9							

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
05	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	6183	2	1804	9	Y	1640	1622	0	2	1	96
													13	8			
06	8070	X	7476	-0-	-594	-0-	6049	2	1427	9	Y	1297	1277	0	4	1	82
													30	8			
07	8339	X	5747	-0-	-2592	-0-	4599	2	1148	9	Y	1044	1055	0	1	1	65
													5	8			
08	8618	X	3076	-0-	-5542	-0-	2526	2	10	4	Y	491	516	0	4	8	36
							540	9									
09	8010	X	1566	-0-	-6444	-0-	1216	2	7	4	Y	312	335	0			13
							343	9									
10	0		4889	-0-	4889	4889	3295	2	29	4	Y	1423	1386	0	5	1	45
							1565	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	28334	X	26359	-0-	-1975	-0-	93	1	24209	2	Y	1849	1825	0	41	1	51
							23	4	2034	9							
06	27420	X	25377	-0-	-2043	-0-	104	1	23393	2	Y	1705	1695	0	29	1	30
							4	4	1876	9			2	8			
07	27652	X	27604	-0-	-48	-0-	145	1	25440	2	Y	1785	1751	0	24	1	36
							55	4	1964	9			4	8			
08	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	74	1	25311	2	Y	1893	1845	0	33	1	50
							6	4	2082	9			1	8			
09	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	174	1	23774	2	Y	1781	1654	0	100	1	76
							19	4	1959	9			1	8			
10	0		26624	-0-	26624	26624	342	1	24365	2	Y	1737	1660	0	89	1	64
							6	4	1911	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

05	26164	X	22355	-0-	-3809	-0-	108	1	19507	2	Y	2467	2471	0	31	1	69
							26	4	2714	9							
06	23160	X	20559	-0-	-2601	-0-	118	1	17864	2	Y	2339	2344	0	21	1	41
							4	4	2573	9			2	8			
07	23932	X	21780	-0-	-2152	-0-	161	1	18959	2	Y	2363	2334	0	18	1	48
							61	4	2599	9			4	8			
08	23932	X	22164	-0-	-1768	-0-	84	1	19753	2	Y	2110	2075	0	26	1	56
							6	4	2321	9			1	8			
09	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	255	1	21282	2	Y	2573	2404	0	112	1	111
							28	4	2830	9			2	8			
10	0		28614	-0-	28614	28614	557	1	24897	2	Y	2864	2776	0	91	1	108
							10	4	3150	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

05	39215	X	35764	-0-	-3451	-0-	33221	2	2543	9	Y	2312	2226	1			134
06	37950	X	34119	-0-	-3831	-0-	31497	2	2622	9	Y	2384	2425	1	1	8	92
07	39215	X	37612	-0-	-1603	-0-	35021	2	2591	9	Y	2355	2300	1	25	8	122
08	48716	X	48716	-0-	-0-	-0-	45104	2	103	4	Y	3190	3182	1			130
							3509	9									
09	51126	X	51126	-0-	-0-	-0-	47704	2	113	4	Y	3008	3025	1			113
							3309	9									
*10	42563	X	42563	-0-	-0-	-0-	38997	2	269	4	Y	2997	2928	1			182
							3297	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

05	37789	X	35760	-0-	-2029	-0-	31	1	31651	2	Y	3701	3656	0	57	1	80
							7	4	4071	9							
06	36570	X	34019	-0-	-2551	-0-	11	1	30254	2	Y	3381	3337	0	40	1	82
							35	4	3719	9			2	8			
07	37789	X	33463	-0-	-4326	-0-	6	1	29686	2	Y	3426	3400	0	21	1	81
							2	4	3769	9			6	8			
08	38068	X	28973	-0-	-9095	-0-	4	1	26441	2	Y	2295	2272	0	27	1	77
							3	4	2525	9							
09	34620	X	26959	-0-	-7661	-0-	5	1	23776	2	Y	2889	2802	0	47	1	115
							3178	9					2	8			
10	0		22586	-0-	22586	22586	28	1	20430	2	Y	1928	1918	0	58	1	67
							7	4	2121	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	27186	-0-	-373	-0-	21	1	23024	2	Y	3760	3717	0	49	1	81
							5	4	4136	9							
06	25380	X	23561	-0-	-1819	-0-	7	1	20378	2	Y	2866	2844	0	32	1	69
							23	4	3153	9			2	8			
07	26226	X	24150	-0-	-2076	-0-	4	1	19199	2	Y	4495	4432	0	21	1	106
							2	4	4945	9			5	8			
08	27187	X	21452	-0-	-5735	-0-	2	1	19277	2	Y	1974	1984	0	30	1	66
							2	4	2171	9							
09	26310	X	20495	-0-	-5815	-0-	3	1	18344	2	Y	1953	1885	0	55	1	77
							2148	9					2	8			
10	0		19964	-0-	19964	19964	22	1	18616	2	Y	1201	1157	0	81	1	40
							5	4	1321	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33201	X	29870	-0-	-3331	-0-	21	1	25904	2	Y	3582	3574	0	49	1	77
							5	4	3940	9							
06	32130	X	30955	-0-	-1175	-0-	8	1	27131	2	Y	3446	3400	0	38	1	83
							25	4	3791	9			2	8			
07	33201	X	30865	-0-	-2336	-0-	5	1	27362	2	Y	3178	3158	0	22	1	75
							2	4	3496	9			6	8			
08	33604	X	31318	-0-	-2286	-0-	3	1	27720	2	Y	3266	3200	0	31	1	110
							2	4	3593	9							
09	31770	X	30692	-0-	-1078	-0-	4	1	27241	2	Y	3134	3058	0	59	1	125
							3447	9					2	8			
10	0		30542	-0-	30542	30542	26	1	27380	2	Y	2845	2785	0	86	1	99
							6	4	3130	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51956	X	35045	-0-	-16911	-0-	33	1	28851	2	Y	5601	5638	0			75
							6161	9									
06	40620	X	31606	-0-	-9014	-0-	19	1	25771	2	Y	5287	5176	0	35	1	147
							5816	9					4	8			
07	33573	X	29347	-0-	-4226	-0-	19	1	23859	2	Y	4972	4958	0	17	1	134
							5469	9					10	8			
08	33139	X	30388	-0-	-2751	-0-	29	1	24804	2	Y	4953	4881	0	24	1	182
							107	4	5448	9							
09	32070	X	27692	-0-	-4378	-0-	33	1	22763	2	Y	4357	4348	0	43	1	148
							103	4	4793	9							
10	0		21364	-0-	21364	21364	58	1	17171	2	Y	3696	3642	0	48	1	154
							69	4	4066	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	33	1	28708	2	Y	6258	6326	0			84
							6884	9									
06	36990	X	34229	-0-	-2761	-0-	21	1	27635	2	Y	5975	5845	0	43	1	166
							6573	9					5	8			
07	40765	X	39865	-0-	-900	-0-	26	1	32263	2	Y	6887	6828	0	26	1	186
							7576	9					13	8			
08	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	40	1	34205	2	Y	6957	6848	0	39	1	256
							146	4	7653	9							
09	39450	X	38453	-0-	-997	-0-	45	1	31534	2	Y	6116	6096	0	69	1	207
							146	4	6728	9							
10	0		35975	-0-	35975	35975	98	1	29053	2	Y	6076	5938	0	92	1	253
							140	4	6684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46593	X	43837	-0-	-2756	-0-	42	1	36872	2	Y	6294	6356	0			84
							6923	9									
06	45090	X	37416	-0-	-7674	-0-	23	1	31076	2	Y	5743	5625	0	38	1	160
							6317	9					4	8			
07	47337	X	39501	-0-	-7836	-0-	27	1	32853	2	Y	6019	5986	0	21	1	163
							6621	9					9	8			
08	42439	X	39704	-0-	-2735	-0-	39	1	33254	2	Y	5828	5748	0	29	1	214
							6411	9									
09	41070	X	36345	-0-	-4725	-0-	44	1	30660	2	Y	5128	5116	0	52	1	174
							5641	9									
10	0		32912	-0-	32912	32912	91	1	27137	2	Y	5167	5058	0	67	1	216
							5684	9									

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

05	25575	X	22566	-0-	-3009	-0-	20070	2	2496	9	Y	2269	2283	1	5	8	62
06	24600	X	22998	-0-	-1602	-0-	20019	2	2979	9	Y	2708	2660	1	37	8	73
07	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	21543	2	3005	9	Y	2732	2714	1	1	8	90
08	23963	X	1900	-0-	-22063	-0-	96	2	1804	9	Y	1640	1668	1	7	8	55
09	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
10	0		345	-0-	345	345	197	2	52	4	Y	87	85	1			2
							96	9									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

05	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	16836	2	5931	9	Y	5392	5688	1	3	8	154
06	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	16516	2	4356	9	Y	3960	3980	1	25	8	109
07	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	17156	2	4258	9	Y	3871	3850	1	1	8	129
08	28210	X	21541	-0-	-6669	-0-	17390	2	79	4	Y	3702	3699	1	8	8	124
							4072	9									
09	25410	X	25394	-0-	-16	-0-	20865	2	4529	9	Y	4117	4035	1	4	8	202
10	0		24596	-0-	24596	24596	19921	2	4675	9	Y	4250	4365	1			87

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

05	24552	X	22295	-0-	-2257	-0-	19041	2	3254	9	Y	2958	3002	1	3	8	83
06	23610	X	19910	-0-	-3700	-0-	17213	2	2697	9	Y	2452	2446	1	22	8	67
07	24397	X	21755	-0-	-2642	-0-	18746	2	3009	9	Y	2735	2710	1	1	8	91
08	24397	X	20733	-0-	-3664	-0-	18537	2	54	4	Y	1947	1967	1	7	8	64
							2142	9									
09	21570	X	20131	-0-	-1439	-0-	18213	2	1918	9	Y	1744	1721	1	3	8	84
10	0		21025	-0-	21025	21025	18334	2	2691	9	Y	2446	2481	1			49

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

05	17608	X	8528	-0-	-9080	-0-	4690	2	3838	9	Y	3489	3551	1	2	8	100
06	17040	X	8070	-0-	-8970	-0-	3435	2	4635	9	Y	4214	4175	1	22	8	117
07	17546	X	8240	-0-	-9306	-0-	2892	2	5348	9	Y	4862	4815	1	1	8	163
08	14353	X	7566	-0-	-6787	-0-	2845	2	77	4	Y	4222	4236	1	6	8	143
							4644	9									
09	11580	X	7258	-0-	-4322	-0-	3111	2	4147	9	Y	3770	3723	1	3	8	187
10	0		5532	-0-	5532	5532	1915	2	3617	9	Y	3288	3405	1			70

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

05	20088	X	12459	-0-	-7629	-0-	9927	2	2532	9	Y	2302	2417	1	2	8	65
06	19440	X	42	-0-	-19398	-0-	2	2	40	9	Y	36	100	1			1
07	20088	X	6809	-0-	-13279	-0-	5109	2	1700	9	Y	1545	1494	1			52
08	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
09	19350	X	10616	-0-	-8734	-0-	7617	2	2999	9	Y	2726	2588	1	3	8	135
10	0		15575	-0-	15575	15575	11329	2	4246	9	Y	3860	3914	1			81

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
05	38285	X	38000	-0-	-285	-0-	37	1	31805	2	Y	5598	5647	0			75
							6158	9									
06	37050	X	33377	-0-	-3673	-0-	21	1	27747	2	Y	5099	4991	0	37	1	142
							5609	9					4	8			
07	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	26	1	32127	2	Y	5822	5773	0	22	1	157
							6404	9					12	8			
08	37169	X	34827	-0-	-2342	-0-	34	1	28752	2	Y	5492	5419	0	28	1	202
							6041	9									
09	35970	X	35555	-0-	-415	-0-	40	1	28068	2	Y	6770	6689	0	53	1	230
							7447	9									
10	0		21621	-0-	21621	21621	62	1	18229	2	Y	3027	3081	0	50	1	126
							3330	9									

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

05	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	18120	2	4299	9	Y	3908	3954	1	4	8	111
06	24840	X	23129	-0-	-1711	-0-	17755	2	5374	9	Y	4885	4831	1	30	8	135
07	23033	X	22957	-0-	-76	-0-	18383	2	4574	9	Y	4158	4153	1	1	8	139
08	20305	X	19188	-0-	-1117	-0-	15438	2	78	4	Y	3338	3356	1	9	8	112
							3672	9									
09	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	27813	2	9359	9	Y	8508	8196	1	4	8	420
10	0		26930	-0-	26930	26930	19444	2	7486	9	Y	6805	7083	1			142

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

05	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	5					201
06	12420	X	63	-0-	-12357	-0-	35	2	28	9	N	25					226
07	12276	X	33	-0-	-12243	-0-	31	2	2	4	N	-0-					226
08	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	9					235
09	5130	X	1463	-0-	-3667	-0-	1059	2	43	4	N	328	384	1			179
							361	9									
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					179

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

05	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	33217	2	2770	9	Y	2518	2421	1			150
06	34951	X	34951	-0-	-0-	-0-	31956	2	2995	9	Y	2723	2761	1	1	8	111
07	34410	X	31846	-0-	-2564	-0-	29312	2	2534	9	Y	2304	2257	1	33	8	125
08	38137	X	38137	-0-	-0-	-0-	34982	2	82	4	Y	2794	2800	1			119
							3073	9									
09	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	33863	2	88	4	Y	2464	2487	1			96
							2710	9									
*10	36115	X	31515	-0-	-4600	-0-	28408	2	245	4	Y	2602	2536	1			162
							2862	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

05	42693	X	21419	-0-	-21274	-0-	19036	2	2383	9	Y	2166	2060	1			131
06	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	18709	2	2311	9	Y	2101	2144	1	1	8	87
07	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	14305	2	9	4	Y	1488	1464	1	30	8	81
							1637	9									
08	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	24036	2	147	4	Y	2591	2560	1			112
							2850	9									
09	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	21986	2	149	4	Y	2102	2132	1			82
							2312	9									
*10	21731	X	10678	-0-	-11053	-0-	9026	2	183	4	Y	1335	1333	1			84
							1469	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	16639	2	1665	9	Y	1514	1463	1			96
06	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	22525	2	2192	9	Y	1993	1998	1	1	8	90
07	26784 X	23303	-0-	-3481	-0-	21345	2	1958	9	Y	1780	1737	1	29	8	104
08	26784 X	25661	-0-	-1123	-0-	22792	2	538	4	Y	2119	2125	1			98
						2331	9									
09	25920 X	25811	-0-	-109	-0-	23440	2	58	4	Y	2103	2115	1			86
						2313	9									
*10	31824 X	31824	-0-	-0-	-0-	28971	2	191	4	Y	2420	2348	1			158
						2662	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	23190	2	2621	9	Y	2383	2293	1			141
06	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	24089	2	2794	9	Y	2540	2579	1	1	8	101
07	28228 X	28228	-0-	-0-	-0-	25303	2	2925	9	Y	2659	2571	1	47	8	142
08	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	28690	2	150	4	Y	2931	2950	1			123
						3224	9									
09	26880 X	26877	-0-	-3	-0-	24357	2	69	4	Y	2228	2265	1			86
						2451	9									
*10	28241 X	23567	-0-	-4674	-0-	21197	2	232	4	Y	1944	1912	1			118
						2138	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63022 X	63022	-0-	-0-	-0-	65	1	56079	2	Y	6253	6303	0	6	8	84
						6878	9									
06	56926 X	56926	-0-	-0-	-0-	38	1	50462	2	Y	5842	5703	0	59	1	162
						6426	9					2	8			
07	62465 X	55751	-0-	-6714	-0-	40	1	49387	2	Y	5749	5722	0	29	1	155
						6324	9					5	8			
08	63023 X	60664	-0-	-2359	-0-	64	1	53980	2	Y	5940	5832	0	45	1	218
						86	4	6534	9							
09	60990 X	55266	-0-	-5724	-0-	71	1	49347	2	Y	5241	5202	0	80	1	177
						83	4	5765	9							
10	0	40494	-0-	40494	40494	121	1	35689	2	Y	4196	4115	0	84	1	174
						68	4	4616	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58373 X	43487	-0-	-14886	-0-	77	1	36700	2	Y	6100	6002	0	67	1	85
						6710	9									
06	56490 X	39277	-0-	-17213	-0-	67	1	33481	2	Y	5208	5178	0	45	1	67
						5729	9					3	8			
07	44454 X	35260	-0-	-9194	-0-	113	1	29998	2	Y	4681	4575	0	89	1	81
						5149	9					3	8			
08	44361 X	38171	-0-	-6190	-0-	200	1	31776	2	Y	5632	5592	0	31	1	89
						6195	9					1	8			
09	42090 X	29398	-0-	-12692	-0-	139	1	26866	2	Y	2175	2149	0	51	1	63
						2393	9					1	8			
10	0	31370	-0-	31370	31370	157	1	28645	2	Y	2243	2126	0	79	1	101
						101	4	2467	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81971	X	81971	-0-	-0-	-0-	101	1	75382	2	Y	5898	5759	0	118	1	81
							6488	9									
06	80025	X	80025	-0-	-0-	-0-	89	1	73308	2	Y	6025	5938	0	85	1	77
							6628	9					6	8			
07	81592	X	77555	-0-	-4037	-0-	161	1	70787	2	Y	6006	5835	0	130	1	103
							6607	9					15	8			
08	83204	X	71000	-0-	-12204	-0-	241	1	64806	2	Y	5412	5375	0	54	1	85
							5953	9					1	8			
09	80130	X	69156	-0-	-10974	-0-	174	1	63077	2	Y	5368	5189	0	102	1	157
							5905	9					5	8			
10	0		68989	-0-	68989	68989	185	1	62564	2	Y	5571	5327	0	147	1	254
							112	4	6128	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45357	X	17927	-0-	-27430	-0-	476	1	15297	2	Y	1958	2191	0	29	1	448
							2154	9									
06	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	205	1	21697	2	Y	2186	2244	0	32	1	355
							2405	9					3	8			
07	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	383	1	23912	2	Y	2131	2217	0	18	1	240
							2344	9					11	8			
08	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	354	1	26427	2	Y	2555	2424	0	28	1	343
							82	4	2811	9							
09	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	510	1	24834	2	Y	2346	2196	0	51	1	438
							82	4	2581	9			4	8			
10	0		28200	-0-	28200	28200	370	1	25126	2	Y	2394	2288	0	75	1	469
							71	4	2633	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		6325	-0-	6325	6325	105	1	5461	2	Y	690	568	0	7	1	112
							759	9					3	8			
07	T. A.		12064	-0-	12064	18389	270	1	10178	2	Y	1469	1394	0	7	1	165
							1616	9					15	8			
08	T. A.		10474	-0-	10474	28863	283	1	9033	2	Y	990	1013	0	9	1	133
							69	4	1089	9							
09	42424	X	13561	-0-	-28863	-0-	469	1	11517	2	Y	1362	1213	0	21	1	255
							77	4	1498	9			6	8			
10	0		10602	-0-	10602	10602	319	1	9008	2	Y	1108	1120	0	24	1	219
							56	4	1219	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46159	X	27602	-0-	-18557	-0-	25600	2	2002	9	Y	1820	1784	0	40	1	49
06	37950	X	20823	-0-	-17127	-0-	19409	2	1414	9	Y	1285	1253	0	22	1	56
													3	8			
07	29295	X	19347	-0-	-9948	-0-	18096	2	1251	9	Y	1137	1134	0	11	1	44
													4	8			
08	29264	X	24474	-0-	-4790	-0-	22253	2	4	4	Y	2015	1960	0	21	1	78
							2217	9									
09	28320	X	20046	-0-	-8274	-0-	19078	2	968	9	Y	880	878	0	35	1	40
													5	8			
10	0		22611	-0-	22611	22611	20612	2	1999	9	Y	1817	1734	0	55	1	68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	42198	2	5335	9	Y	4850	4790	0	60	1	131
06	43378	X	43378	-0-	-0-	-0-	38393	2	4985	9	Y	4532	4413	0	40	1	201
													9	8			
07	44899	X	44899	-0-	-0-	-0-	40254	2	4645	9	Y	4223	4231	0	22	1	164
													7	8			
08	47523	X	41345	-0-	-6178	-0-	38310	2	41	4	Y	2722	2745	0	35	1	106
							2994	9									
09	45990	X	35496	-0-	-10494	-0-	33061	2	37	4	Y	2180	2116	0	59	1	100
							2398	9					11	8			
10	0		31573	-0-	31573	31573	29347	2	31	4	Y	1995	1945	0	76	1	74
							2195	9									

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
05	39308	X	34219	-0-	-5089	-0-	30313	2	3906	9	Y	3551	3514	0	44	1	96
06	38040	X	32583	-0-	-5457	-0-	28349	2	4234	9	Y	3849	3737	0	30	1	171
													7	8			
07	39308	X	38689	-0-	-619	-0-	33633	2	5056	9	Y	4596	4563	0	19	1	179
													6	8			
08	38047	X	38047	-0-	-0-	-0-	33086	2	57	4	Y	4458	4432	0	31	1	174
							4904	9									
09	34980	X	34290	-0-	-690	-0-	29467	2	57	4	Y	4333	4232	0	53	1	203
							4766	9					19	8			
10	0		37728	-0-	37728	37728	34123	2	51	4	Y	3231	3224	0	89	1	121
							3554	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	23918	-0-	-10926	-0-	24	1	21070	2	Y	2562	2528	0	34	1	55
							6	4	2818	9							
06	33720	X	24718	-0-	-9002	-0-	9	1	22130	2	Y	2319	2286	0	26	1	56
							28	4	2551	9			6	8			
07	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	5	1	19103	2	Y	2166	2146	0	17	1	51
							2	4	2383	9			8	8			
08	23932	X	23329	-0-	-603	-0-	3	1	20499	2	Y	2568	2507	0	25	1	87
							2	4	2825	9							
09	24000	X	20067	-0-	-3933	-0-	4	1	17566	2	Y	2270	2214	0	42	1	90
							2497	9					11	8			
10	0		12703	-0-	12703	12703	20	1	9651	2	Y	2752	2710	0	34	1	98
							5	4	3027	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	35	1	31494	2	Y	4904	4862	0	56	1	106
							8	4	5394	9							
06	35002	X	35002	-0-	-0-	-0-	13	1	30989	2	Y	3599	3567	0	41	1	87
							41	4	3959	9			10	8			
07	35402	X	34287	-0-	-1115	-0-	7	1	30061	2	Y	3833	3795	0	20	1	90
							3	4	4216	9			15	8			
08	36921	X	9916	-0-	-27005	-0-	3	1	6665	2	Y	2951	2935	0	6	1	100
							2	4	3246	9							
09	35730	X	10355	-0-	-25375	-0-	5	1	7407	2	Y	2675	2640	0	14	1	108
							2943	9					13	8			
10	0		21233	-0-	21233	21233	37	1	16341	2	Y	4405	4312	0	44	1	157
							9	4	4846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50561	X	43739	-0-	-6822	-0-	38258	2	5481	9	Y	4983	4799	1			306
06	48930	X	41640	-0-	-7290	-0-	37221	2	4419	9	Y	4017	4120	1	3	8	200
07	50561	X	37934	-0-	-12627	-0-	33230	2	4704	9	Y	4276	4178	1	7	8	291
08	44361	X	35577	-0-	-8784	-0-	30984	2	124	4	Y	4063	4118	1	1	8	235
							4469	9									
09	42930	X	29119	-0-	-13811	-0-	25458	2	111	4	Y	3227	3335	1			127
							3550	9									
10	0		31212	-0-	31212	31212	27260	2	113	4	Y	3490	3388	1			229
							3839	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	16891	2	41	4	Y	2257	2213	0	6	1	43
							2483	9					23	8			
06	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	15678	2	1	4	Y	2728	2691	0	13	1	52
							3001	9					15	8			
07	19003	X	18549	-0-	-454	-0-	15612	2	2937	9	Y	2670	2662	0	4	1	44
													12	8			
08	19406	X	17147	-0-	-2259	-0-	14633	2	32	4	Y	2256	2224	0	2	1	41
							2482	9					33	8			
09	18780	X	15902	-0-	-2878	-0-	13700	2	32	4	Y	1973	1961	0	5	1	48
							2170	9									
10	0		15457	-0-	15457	15457	13074	2	430	4	Y	1775	1772	0	17	1	34
							1953	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40176	X	33391	-0-	-6785	-0-	69	1	31435	2	Y	1715	1660	0	55	1	23
							1887	9									
06	35558	X	35558	-0-	-0-	-0-	71	1	34188	2	Y	1181	1144	0	44	1	15
							1299	9					1	8			
07	33968	X	33968	-0-	-0-	-0-	131	1	32620	2	Y	1106	1062	0	38	1	19
							1217	9					2	8			
08	33387	X	27570	-0-	-5817	-0-	182	1	27018	2	Y	329	318	0	25	1	5
							8	4	362	9							
09	35550	X	26443	-0-	-9107	-0-	130	1	25974	2	Y	303	252	0	47	1	8
							6	4	333	9			1	8			
10	0		26644	-0-	26644	26644	143	1	25876	2	Y	512	431	0	68	1	21
							62	4	563	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54033	X	48302	-0-	-5731	-0-	82	1	43336	2	Y	4440	4359	0	67	1	61
							4884	9									
06	51390	X	45202	-0-	-6188	-0-	70	1	40494	2	Y	4216	4175	0	46	1	54
							4638	9					2	8			
07	52018	X	47569	-0-	-4449	-0-	132	1	42556	2	Y	4437	4321	0	90	1	76
							4881	9					4	8			
08	49507	X	42712	-0-	-6795	-0-	198	1	38097	2	Y	3989	3970	0	31	1	63
							29	4	4388	9			1	8			
09	47910	X	38378	-0-	-9532	-0-	136	1	34112	2	Y	3729	3627	0	54	1	110
							28	4	4102	9			1	8			
10	0		38696	-0-	38696	38696	153	1	34158	2	Y	3907	3759	0	79	1	179
							87	4	4298	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45725	X	42449	-0-	-3276	-0-	71	1	35827	2	Y	5955	5876	0	56	1	83
							6551	9									
06	39766	X	39766	-0-	-0-	-0-	60	1	33544	2	Y	5602	5571	0	39	1	72
							6162	9					3	8			
07	41230	X	38888	-0-	-2342	-0-	108	1	32660	2	Y	5564	5435	0	101	1	96
							6120	9					4	8			
08	38905	X	33329	-0-	-5576	-0-	166	1	27982	2	Y	4679	4677	0	23	1	74
							34	4	5147	9			1	8			
09	37650	X	32015	-0-	-5635	-0-	121	1	26867	2	Y	4537	4433	0	43	1	134
							36	4	4991	9			1	8			
10	0		31133	-0-	31133	31133	132	1	26127	2	Y	4305	4179	0	61	1	199
							138	4	4736	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

05	66867	X	63500	-0-	-3367	-0-	97	1	56269	2	Y	6485	6369	0	93	1	90
							7134	9									
06	59818	X	59818	-0-	-0-	-0-	84	1	52961	2	Y	6157	6101	0	64	1	79
							6773	9					3	8			
07	65751	X	57996	-0-	-7755	-0-	153	1	51303	2	Y	5945	5798	0	119	1	102
							6540	9					5	8			
08	62651	X	50683	-0-	-11968	-0-	224	1	44603	2	Y	5324	5302	0	39	1	84
							5856	9					1	8			
09	60630	X	49094	-0-	-11536	-0-	161	1	43104	2	Y	5299	5153	0	73	1	156
							5829	9					1	8			
10	0		43980	-0-	43980	43980	162	1	38480	2	Y	4797	4638	0	95	1	220
							61	4	5277	9							

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

05	44268	X	38603	-0-	-5665	-0-	35784	2	2819	9	Y	2563	2464	1			157
06	42840	X	40197	-0-	-2643	-0-	38044	2	2153	9	Y	1957	2015	1	2	8	97
07	40641	X	38205	-0-	-2436	-0-	35291	2	2914	9	Y	2649	2562	1	4	8	180
08	39866	X	38163	-0-	-1703	-0-	34258	2	93	4	Y	3465	3445	1			200
							3812	9									
09	39840	X	33699	-0-	-6141	-0-	31156	2	95	4	Y	2225	2338	1			87
							2448	9									
10	0		34084	-0-	34084	34084	31275	2	95	4	Y	2467	2392	1			162
							2714	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

05	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	18335	2	131	4	Y	5420	5355	0	8	1	46
							5962	9					36	8			
06	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	18644	2	17	4	Y	6003	5699	0	253	1	77
							6603	9					20	8			
07	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	17128	2	1	4	Y	5133	5132	0	5	1	52
							5646	9					21	8			
08	22506	X	22111	-0-	-395	-0-	16712	2	54	4	Y	4859	4791	0	2	1	76
							5345	9					42	8			
09	21780	X	19013	-0-	-2767	-0-	14767	2	8	4	Y	3853	3791	0	6	1	132
							4238	9									
10	0		21242	-0-	21242	21242	15968	2	348	4	Y	4478	4445	0	24	1	141
							4926	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	16496	-0-	-2662	-0-	13251	2	88	4	Y	2870	2833	0	6	1	24
							3157	9					26	8			
06	16740	X	14920	-0-	-1820	-0-	13475	2	11	4	Y	1304	1231	0	66	1	17
							1434	9					14	8			
07	15252	X	13563	-0-	-1689	-0-	12774	2	1	4	Y	716	707	0	4	1	7
							788	9					15	8			
08	15469	X	13790	-0-	-1679	-0-	12166	2	36	4	Y	1444	1397	0	2	1	22
							1588	9					30	8			
09	14970	X	11670	-0-	-3300	-0-	10082	2	6	4	Y	1438	1407	0	4	1	49
							1582	9									
10	0		13916	-0-	13916	13916	11243	2	284	4	Y	2172	2136	0	17	1	68
							2389	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	11524	-0-	-1279	-0-	9503	2	76	4	Y	1768	1747	0	4	1	15
							1945	9					14	8			
06	12060	X	11644	-0-	-416	-0-	9437	2	10	4	Y	1997	1892	0	86	1	26
							2197	9					8	8			
07	12307	X	12183	-0-	-124	-0-	9595	2	1	4	Y	2352	2344	0	2	1	24
							2587	9					8	8			
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	9208	2	30	4	Y	2557	2524	0	1	1	40
							2813	9					16	8			
09	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	9862	2	6	4	Y	2673	2618	0	3	1	92
							2940	9									
10	0		16176	-0-	16176	16176	11721	2	310	4	Y	3768	3725	0	16	1	119
							4145	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	20600	-0-	-1131	-0-	17671	2	101	4	Y	2571	2533	0	8	1	22
							2828	9					27	8			
06	20460	X	18971	-0-	-1489	-0-	16158	2	12	4	Y	2546	2404	0	116	1	33
							2801	9					15	8			
07	23374	X	22170	-0-	-1204	-0-	19262	2	1	4	Y	2643	2625	0	5	1	27
							2907	9					19	8			
08	22568	X	19534	-0-	-3034	-0-	17090	2	42	4	Y	2184	2138	0	2	1	34
							2402	9					37	8			
09	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	20105	2	8	4	Y	2147	2100	0	8	1	73
							2362	9									
10	0		24632	-0-	24632	24632	21580	2	399	4	Y	2412	2379	0	31	1	75
							2653	9									

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
05	50809	X	44744	-0-	-6065	-0-	138	1	40909	2	Y	3361	3353	0	73	1	34
							3697	9									
06	49384	X	49384	-0-	-0-	-0-	81	1	44384	2	Y	4453	4172	0	241	1	71
							21	4	4898	9			3	8			
07	57468	X	57468	-0-	-0-	-0-	131	1	51651	2	Y	5138	5090	0	35	1	73
							34	4	5652	9			11	8			
08	49197	X	49197	-0-	-0-	-0-	142	1	44193	2	Y	4319	4264	0	42	1	86
							111	4	4751	9							
09	48402	X	48402	-0-	-0-	-0-	139	1	43466	2	Y	4329	4136	0	80	1	195
							35	4	4762	9			4	8			
10	0		48250	-0-	48250	48250	299	1	42945	2	Y	4513	4517	0	115	1	76
							42	4	4964	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53103	X	42829	-0-	-10274	-0-	122	1	36392	2	Y	5741	5749	0	77	1	59
							6315	9									
06	48420	X	18275	-0-	-30145	-0-	28	1	15409	2	Y	2569	2454	0	131	1	41
							12	4	2826	9			2	8			
07	45911	X	204	-0-	-45707	-0-	56	2	13	4	Y	123	158	0	4	8	2
							135	9									
08	43245	X	36588	-0-	-6657	-0-	98	1	30562	2	Y	5284	5146	0	34	1	106
							116	4	5812	9							
09	41850	X	2232	-0-	-39618	-0-	6	1	1916	2	Y	260	346	0	4	1	12
							24	4	286	9			4	8			
10	0		76	-0-	76	76	3	2	31	4	Y	38	49	0			1
							42	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75981	X	74420	-0-	-1561	-0-	216	1	64315	2	Y	8990	9048	0	117	1	92
							9889	9									
06	86520	X	78148	-0-	-8372	-0-	121	1	66557	2	Y	10402	9805	0	518	1	167
							28	4	11442	9			4	8			
07	90024	X	81169	-0-	-8855	-0-	177	1	70075	2	Y	9894	9858	0	48	1	142
							34	4	10883	9			13	8			
08	80197	X	60964	-0-	-19233	-0-	167	1	51906	2	Y	8083	8013	0	50	1	162
							8891	9									
09	77610	X	67782	-0-	-9828	-0-	187	1	58678	2	Y	8106	7786	0	111	1	366
							8917	9					5	8			
10	0		62204	-0-	62204	62204	370	1	53290	2	Y	7722	7810	0	146	1	132
							50	4	8494	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49600	X	45666	-0-	-3934	-0-	135	1	40066	2	Y	4968	4973	0	69	1	51
							5465	9									
06	48000	X	37979	-0-	-10021	-0-	61	1	33427	2	Y	4068	3841	0	211	1	65
							16	4	4475	9			2	8			
07	49600	X	37317	-0-	-12283	-0-	82	1	32638	2	Y	4159	4136	0	21	1	60
							22	4	4575	9			7	8			
08	45384	X	31354	-0-	-14030	-0-	89	1	27642	2	Y	3225	3196	0	25	1	64
							75	4	3548	9							
09	43920	X	36108	-0-	-7812	-0-	103	1	32105	2	Y	3520	3365	0	58	1	159
							28	4	3872	9			2	8			
10	0		34850	-0-	34850	34850	215	1	30886	2	Y	3378	3399	0	81	1	57
							33	4	3716	9							

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74967	X	74967	-0-	-0-	-0-	232	1	68871	2	Y	5331	5286	0	135	1	54
							5864	9									
06	82979	X	82979	-0-	-0-	-0-	142	1	77596	2	Y	4728	4398	0	305	1	75
							40	4	5201	9			4	8			
07	70122	X	54611	-0-	-15511	-0-	121	1	47908	2	Y	5943	5884	0	36	1	85
							45	4	6537	9			13	8			
08	74958	X	55553	-0-	-19405	-0-	154	1	48186	2	Y	6408	6315	0	50	1	128
							164	4	7049	9							
09	82980	X	51695	-0-	-31285	-0-	143	1	44865	2	Y	6034	5794	0	91	1	272
							50	4	6637	9			5	8			
10	0		49870	-0-	49870	49870	303	1	43747	2	Y	5235	5290	0	128	1	89
							61	4	5759	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71269	X	27157	-0-	-44112	-0-	67	1	20163	2	Y	6297	6346	0	79	1	65
							6927	9									
06	62490	X	32517	-0-	-29973	-0-	50	1	27327	2	Y	4651	4367	0	271	1	74
							24	4	5116	9			4	8			
07	53258	X	42664	-0-	-10594	-0-	92	1	36546	2	Y	5441	5368	0	55	1	77
							41	4	5985	9			15	8			
08	53258	X	41343	-0-	-11915	-0-	112	1	34970	2	Y	5559	5453	0	73	1	110
							146	4	6115	9							
09	43740	X	34965	-0-	-8775	-0-	94	1	29568	2	Y	4782	4553	0	120	1	213
							43	4	5260	9			6	8			
10	0		33916	-0-	33916	33916	203	1	29341	2	Y	3926	3993	0	79	1	67
							53	4	4319	9							

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	8083	-0-	-28528	-0-	5811	2	65	4	Y	2006	1986	1	3	8	17
							2207	9									
06	39025	X	39025	-0-	-0-	-0-	29078	2	330	4	Y	8743	8636	1	66	8	58
							9617	9									
07	43032	X	43032	-0-	-0-	-0-	32608	2	304	4	Y	9200	9118	1	59	8	81
							10120	9									
08	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	31827	2	146	4	Y	8638	8608	1	5	8	106
							9502	9									
09	38665	X	38665	-0-	-0-	-0-	29584	2	107	4	Y	8158	8213	1			51
							8974	9									
10	0		41073	-0-	41073	41073	31488	2	133	4	Y	8593	8556	1			88
							9452	9									

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	13976	2	1516	9	Y	1378	1360	0	4	1	38
													14	8			
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	13631	2	1220	9	Y	1109	1086	0	10	1	43
													8	8			
07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	14107	2	1409	9	Y	1281	1271	0	3	1	41
													9	8			
08	15903	X	14778	-0-	-1125	-0-	13341	2	38	4	Y	1272	1252	0	1	1	46
							1399	9					14	8			
09	15000	X	11718	-0-	-3282	-0-	10381	2	41	4	Y	1178	1169	0	4	1	51
							1296	9									
10	0		10149	-0-	10149	10149	8637	2	48	4	Y	1331	1306	0	13	1	63
							1464	9									

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	13888	2	2336	9	Y	2124	2109	0	4	1	59
													17	8			
06	15600	X	14850	-0-	-750	-0-	12999	2	1851	9	Y	1683	1657	0	10	1	65
													10	8			
07	16120	X	14503	-0-	-1617	-0-	12476	2	2027	9	Y	1843	1837	0	2	1	59
													10	8			
08	17794	X	11964	-0-	-5830	-0-	10042	2	40	4	Y	1711	1688	0	1	1	62
							1882	9					19	8			
09	17220	X	12675	-0-	-4545	-0-	10516	2	49	4	Y	1918	1893	0	4	1	83
							2110	9									
10	0		12382	-0-	12382	12382	10145	2	52	4	Y	1986	1960	0	14	1	95
							2185	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	725	2	493	9	Y	448	449	0	7	8	12
06	1410	X	615	-0-	-795	-0-	309	2	306	9	Y	278	277	0	2	8	11
07	1736	X	238	-0-	-1498	-0-	30	2	208	9	Y	189	194	0			6
08	1736	X	134	-0-	-1602	-0-	21	2	2	4	Y	101	103	0			4
							111	9									
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	5	0			-0-
10	0		133	-0-	133	133	18	2	2	4	Y	103	98	0			5
							113	9									

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11594	-0-	-1736	-0-	9765	2	1829	9	Y	1663	1656	0	4	1	46
													10	8			
06	12900	X	11951	-0-	-949	-0-	10322	2	1629	9	Y	1481	1453	0	9	1	58
													7	8			
07	13330	X	11198	-0-	-2132	-0-	9557	2	1641	9	Y	1492	1494	0	2	1	48
													6	8			
08	12059	X	8371	-0-	-3688	-0-	7011	2	27	4	Y	1212	1204	0	1	1	44
							1333	9					11	8			
09	11670	X	3538	-0-	-8132	-0-	1758	2	35	4	Y	1586	1561	0	1	1	68
							1745	9									
10	0		9780	-0-	9780	9780	8049	2	39	4	Y	1538	1521	0	12	1	73
							1692	9									

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	14307	2	2076	9	Y	1887	1866	0	6	1	52
													20	8			
06	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	12610	2	1653	9	Y	1503	1473	0	12	1	58
													12	8			
07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	15397	2	2069	9	Y	1881	1862	0	4	1	60
													13	8			
08	18011	X	14007	-0-	-4004	-0-	12265	2	38	4	Y	1549	1529	0	2	1	56
							1704	9					22	8			
09	17430	X	12912	-0-	-4518	-0-	11096	2	44	4	Y	1611	1594	0	4	1	69
							1772	9									
10	0		12107	-0-	12107	12107	10162	2	47	4	Y	1725	1699	0	13	1	82
							1898	9									

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	14756	2	1863	9	Y	1694	1675	0	4	1	47
													16	8			
06	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	13591	2	1386	9	Y	1260	1238	0	10	1	49
													10	8			
07	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	14706	2	1761	9	Y	1601	1585	0	3	1	51
													11	8			
08	18662	X	11983	-0-	-6679	-0-	11266	2	22	4	Y	632	642	0	1	1	23
							695	9					17	8			
09	18060	X	10905	-0-	-7155	-0-	10130	2	26	4	Y	681	672	0	3	1	29
							749	9									
10	0		10423	-0-	10423	10423	9642	2	29	4	Y	684	672	0	9	1	32
							752	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	12313	-0-	-3063	-0-	10601	2	1712	9	Y	1556	1545	0	3	1	43
													10	8			
06	13140	X	11127	-0-	-2013	-0-	9816	2	1311	9	Y	1192	1175	0	8	1	46
													6	8			
07	13578	X	12474	-0-	-1104	-0-	10872	2	1602	9	Y	1456	1447	0	2	1	47
													6	8			
08	13578	X	12509	-0-	-1069	-0-	10587	2	35	4	Y	1715	1687	0	1	1	63
							1887	9					11	8			
09	12510	X	11787	-0-	-723	-0-	9786	2	39	4	Y	1784	1767	0	3	1	77
							1962	9									
10	0		9747	-0-	9747	9747	8423	2	31	4	Y	1175	1187	0	9	1	56
							1293	9									

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	10453	2	1694	9	Y	1540	1528	0	4	1	43
													11	8			
06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	10181	2	1300	9	Y	1182	1165	0	8	1	46
													6	8			
07	11532	X	11503	-0-	-29	-0-	10075	2	1428	9	Y	1298	1294	0	2	1	42
													6	8			
08	12617	X	11365	-0-	-1252	-0-	9888	2	30	4	Y	1315	1295	0	1	1	48
							1447	9					13	8			
09	12210	X	10814	-0-	-1396	-0-	9318	2	33	4	Y	1330	1318	0	3	1	57
							1463	9									
10	0		8507	-0-	8507	8507	7090	2	33	4	Y	1258	1245	0	10	1	60
							1384	9									

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28582	X	27329	-0-	-1253	-0-	21261	2	259	4	Y	5281	5291	1	4	8	46
							5809	9									
06	32790	X	24537	-0-	-8253	-0-	19063	2	291	4	Y	4712	4706	1	21	8	31
							5183	9									
07	33883	X	25841	-0-	-8042	-0-	20228	2	256	4	Y	4870	4835	1	23	8	43
							5357	9									
08	38874	X	26216	-0-	-12658	-0-	20654	2	132	4	Y	4936	4916	1	2	8	61
							5430	9									
09	30780	X	23916	-0-	-6864	-0-	18811	2	97	4	Y	4553	4586	1			28
							5008	9									
10	0		22301	-0-	22301	22301	17629	2	114	4	Y	4144	4129	1			43
							4558	9									

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
05	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	24371	2	192	4	Y	6839	6880	1	4	8	59
							7523	9									
06	32430	X	25808	-0-	-6622	-0-	19693	2	233	4	Y	5347	5344	1	26	8	36
							5882	9									
07	33511	X	27223	-0-	-6288	-0-	20866	2	238	4	Y	5563	5523	1	27	8	49
							6119	9									
08	50406	X	34306	-0-	-16100	-0-	26790	2	153	4	Y	6694	6658	1	3	8	82
							7363	9									
09	48270	X	33282	-0-	-14988	-0-	26377	2	112	4	Y	6175	6219	1			38
							6793	9									
10	0		38975	-0-	38975	38975	31131	2	148	4	Y	6996	6962	1			72
							7696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	58630	X	58630	-0-	-0-	-0-	44117	2	244	4	Y	12972	13029	1	9	8	112
							14269	9									
06	53584	X	53584	-0-	-0-	-0-	42632	2	399	4	Y	9594	9582	1	60	8	64
							10553	9									
07	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	44433	2	352	4	Y	11653	11561	1	54	8	102
							12818	9									
08	73687	X	55697	-0-	-17990	-0-	43079	2	156	4	Y	11329	11288	1	4	8	139
							12462	9									
09	71310	X	54219	-0-	-17091	-0-	42236	2	118	4	Y	10786	10858	1			67
							11865	9									
10	0		54369	-0-	54369	54369	42366	2	128	4	Y	10795	10751	1			111
							11875	9									

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43264	X	43264	-0-	-0-	-0-	33672	2	194	4	Y	8544	8571	1	6	8	73
							9398	9									
06	42030	X	42030	-0-	-0-	-0-	32618	2	314	4	Y	8271	8246	1	43	8	55
							9098	9									
07	42711	X	42711	-0-	-0-	-0-	33460	2	280	4	Y	8155	8096	1	43	8	71
							8971	9									
08	49104	X	42779	-0-	-6325	-0-	33464	2	143	4	Y	8338	8303	1	4	8	102
							9172	9									
09	47520	X	39731	-0-	-7789	-0-	31137	2	102	4	Y	7720	7774	1			48
							8492	9									
10	0		42412	-0-	42412	42412	33222	2	130	4	Y	8236	8201	1			83
							9060	9									

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43204	X	43204	-0-	-0-	-0-	32942	2	175	4	Y	9170	9205	1	7	8	79
							10087	9									
06	41953	X	41953	-0-	-0-	-0-	31829	2	254	4	Y	8973	8945	1	47	8	60
							9870	9									
07	42512	X	42512	-0-	-0-	-0-	32779	2	239	4	Y	8631	8571	1	44	8	76
							9494	9									
08	66743	X	42902	-0-	-23841	-0-	33201	2	125	4	Y	8705	8670	1	4	8	107
							9576	9									
09	58740	X	39656	-0-	-19084	-0-	30770	2	90	4	Y	7996	8053	1			50
							8796	9									
10	0		42010	-0-	42010	42010	32611	2	111	4	Y	8444	8407	1			87
							9288	9									

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
05	158689	X	89528	-0-	-69161	-0-	77392	2	337	4	Y	10726	10708	1	36	8	91
							11799	9									
06	57210	X	32613	-0-	-24597	-0-	28036	2	176	4	Y	4001	3998	1	68	8	26
							4401	9									
07	98363	X	-0-	-0-	-98363	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	98363	X	25152	-0-	-73211	-0-	22212	2	58	4	Y	2620	2583	1	5	8	32
							2882	9									
09	117433	X	117433	-0-	-0-	-0-	103871	2	213	4	Y	12135	12093	1			74
							13349	9									
10	0		126570	-0-	126570	126570	111236	2	264	4	Y	13700	13638	1			136
							15070	9									

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
05	35278	X	6893	-0-	-28385	-0-	4	1	1570	2	Y	4835	4787	0	3	1	50
							5319	9									
06	31290	X	815	-0-	-30475	-0-	66	2	8	4	Y	674	682	0	30	1	11
							741	9					1	8			
07	30267	X	30267	-0-	-0-	-0-	63	1	25156	2	Y	4562	4479	0	19	1	65
							30	4	5018	9			10	8			
08	49781	X	49781	-0-	-0-	-0-	141	1	43912	2	Y	5065	4984	0	45	1	101
							156	4	5572	9							
09	72045	X	72045	-0-	-0-	-0-	217	1	67623	2	Y	3768	3549	0	147	1	166
							60	4	4145	9			7	8			
10	0		17425	-0-	17425	17425	99	1	14348	2	Y	2679	2754	0	45	1	46
							31	4	2947	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68076	X	19280	-0-	-48796	-0-	56	1	16754	2	Y	2245	2206	0	28	1	23
							2470	9									
06	48660	X	5557	-0-	-43103	-0-	8	1	4369	2	Y	1064	1018	0	50	1	17
							10	4	1170	9			2	8			
07	29016	X	18513	-0-	-10503	-0-	39	1	15532	2	Y	2651	2609	0	10	1	38
							26	4	2916	9			11	8			
08	28796	X	28796	-0-	-0-	-0-	80	1	25071	2	Y	3224	3176	0	22	1	64
							99	4	3546	9							
09	18660	X	14088	-0-	-4572	-0-	37	1	11685	2	Y	2129	2069	0	23	1	96
							24	4	2342	9			5	8			
10	0		42024	-0-	42024	42024	244	1	35446	2	Y	5707	5603	0	103	1	97
							56	4	6278	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9412	-0-	-1066	-0-	7810	2	1602	9	Y	1456	1455	0	3	1	138
													8	8			
06	10770	X	10434	-0-	-336	-0-	8367	2	2067	9	Y	1879	1810	0	8	1	192
													7	8			
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	9318	2	2115	9	Y	1923	1878	0	2	1	229
													6	8			
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	9544	2	28	4	Y	1680	1786	0	1	1	110
							1848	9					12	8			
09	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	10843	2	32	4	Y	1589	1531	0	4	1	164
							1748	9									
10	0		9635	-0-	9635	9635	8079	2	26	4	Y	1391	1409	0	10	1	136
							1530	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	18950	-0-	15950	15950	14033	2	110	4	Y	4370	4207	0	11	1	118
							4807	9					34	8			
07	3100	N	51440	-0-	48340	64290	37	1	37939	2	Y	12091	12060	0	7	1	85
							164	4	13300	9			57	8			
08	3100	N	52012	-0-	48912	113202	46	1	38291	2	Y	11903	11753	0	4	1	126
							582	4	13093	9			105	8			
09	154238	X	41036	-0-	-113202	-0-	39	1	30822	2	Y	9109	9138	0	8	1	89
							155	4	10020	9							
10	0		42291	-0-	42291	42291	56	1	30586	2	Y	10226	10181	0	32	1	102
							400	4	11249	9							

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
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	4530	2	33	4	Y	1435	1380	0	4	1	39
							1579	9					12	8			
07	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	30	1	27043	2	Y	8508	8429	0	5	1	60
							134	4	9359	9			53	8			
08	3100	N	34274	-0-	31174	31174	33	1	25072	2	Y	7958	7838	0	3	1	84
							415	4	8754	9			93	8			
09	67336	X	36162	-0-	-31174	-0-	38	1	26781	2	Y	8358	8353	0	8	1	81
							149	4	9194	9							
10	0		37962	-0-	37962	37962	59	1	27931	2	Y	8688	8652	0	31	1	86
							415	4	9557	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

05	28024	X	20518	-0-	-7506	-0-	15369	2	115	4	Y	4576	4565	0	8	1	95
							5034	9					39	8			
06	27120	X	25845	-0-	-1275	-0-	19650	2	208	4	Y	5443	5328	0	26	1	146
							5987	9					38	8			
07	39756	X	39756	-0-	-0-	-0-	37	1	29102	2	Y	9502	9532	0	10	1	67
							165	4	10452	9			39	8			
08	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	38	1	29009	2	Y	9446	9332	0	5	1	100
							469	4	10391	9			76	8			
09	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	35	1	26895	2	Y	8553	8557	0	13	1	83
							140	4	9408	9							
10	0		37316	-0-	37316	37316	58	1	27220	2	Y	8759	8706	0	49	1	87
							403	4	9635	9							

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

05	21576	X	20847	-0-	-729	-0-	23	1	19177	2	Y	1493	1550	0	30	1	32
							5	4	1642	9							
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	8	1	18202	2	Y	2520	2467	0	21	1	61
							26	4	2772	9			3	8			
07	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	5	1	18384	2	Y	3675	3627	0	14	1	87
							2	4	4043	9			8	8			
08	23529	X	20781	-0-	-2748	-0-	3	1	16961	2	Y	3468	3418	0	19	1	118
							2	4	3815	9							
09	22740	X	20107	-0-	-2633	-0-	4	1	16194	2	Y	3554	3491	0	35	1	143
							3909	9					3	8			
10	0		20798	-0-	20798	20798	25	1	16873	2	Y	3540	3506	0	52	1	125
							6	4	3894	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

05	65438	X	65438	-0-	-0-	-0-	792	1	53462	2	Y	10167	10078	1	3	8	310
							11184	9									
06	37410	X	25279	-0-	-12131	-0-	195	1	21276	2	Y	3400	3530	1			180
							68	4	3740	9							
07	65100	X	14869	-0-	-50231	-0-	8	1	13254	2	Y	1447	1560	1	25	8	42
							15	4	1592	9							
08	59644	X	21973	-0-	-37671	-0-	136	1	19363	2	Y	2249	2193	1			98
							2474	9									
09	57720	X	21502	-0-	-36218	-0-	385	1	18817	2	Y	2080	2043	1			135
							12	4	2288	9							
10	0		18684	-0-	18684	18684	238	1	16286	2	Y	1904	1977	1			62
							66	4	2094	9							

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
05	27528	X	24253	-0-	-3275	-0-	20565	2	26	4	Y	3329	3280	0	8	1	64
							3662	9					22	8			
06	26640	X	21648	-0-	-4992	-0-	18422	2	3226	9	Y	2933	2911	0	17	1	56
													13	8			
07	26846	X	21399	-0-	-5447	-0-	18163	2	3236	9	Y	2942	2934	0	5	1	48
													11	8			
08	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	21055	2	3919	9	Y	3563	3508	0	3	1	65
													35	8			
09	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	21389	2	3673	9	Y	3339	3315	0	8	1	81
10	0		28410	-0-	28410	28410	24144	2	341	4	Y	3568	3547	0	34	1	68
							3925	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	27941	-0-	-3245	-0-	23949	2	33	4	Y	3599	3532	0	10	1	69
							3959	9					33	8			
06	27840	X	18053	-0-	-9787	-0-	15284	2	2769	9	Y	2517	2507	0	16	1	48
													15	8			
07	28768	X	20039	-0-	-8729	-0-	16680	2	3359	9	Y	3054	3034	0	4	1	50
													14	8			
08	26257	X	21592	-0-	-4665	-0-	17885	2	3707	9	Y	3370	3313	0	2	1	61
													44	8			
09	25410	X	19324	-0-	-6086	-0-	16192	2	3132	9	Y	2847	2833	0	6	1	69
10	0		19383	-0-	19383	19383	16049	2	245	4	Y	2808	2802	0	22	1	53
							3089	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	26005	-0-	-3817	-0-	21563	2	32	4	Y	4009	3949	0	9	1	77
							4410	9					24	8			
06	28230	X	19694	-0-	-8536	-0-	16645	2	3049	9	Y	2772	2767	0	16	1	53
													13	8			
07	29016	X	23328	-0-	-5688	-0-	19358	2	3970	9	Y	3609	3586	0	5	1	59
													12	8			
08	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	19882	2	4110	9	Y	3736	3688	0	3	1	68
													36	8			
09	22230	X	21935	-0-	-295	-0-	18182	2	3753	9	Y	3412	3390	0	7	1	83
10	0		22095	-0-	22095	22095	18042	2	259	4	Y	3449	3439	0	27	1	66
							3794	9									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90179	X	75711	-0-	-14468	-0-	989	1	66204	2	Y	7744	7671	1	2	8	231
							8518	9									
06	87270	X	63924	-0-	-23346	-0-	519	1	56318	2	Y	6348	6253	1			326
							104	4	6983	9							
07	90179	X	77469	-0-	-12710	-0-	40	1	68577	2	Y	8013	8054	1	44	8	241
							38	4	8814	9							
08	75017	X	75017	-0-	-0-	-0-	465	1	66121	2	Y	7581	7488	1			334
							92	4	8339	9							
09	72829	X	72829	-0-	-0-	-0-	1309	1	63899	2	Y	6820	6709	1			445
							119	4	7502	9							
10	0		70925	-0-	70925	70925	914	1	62591	2	Y	6560	6792	1			213
							204	4	7216	9							

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
05	66588	X	54174	-0-	-12414	-0-	146	1	50697	2	Y	2995	2958	0	81	1	82
							36	4	3295	9							
06	60900	X	51418	-0-	-9482	-0-	159	1	48118	2	Y	2850	2824	0	57	1	50
							6	4	3135	9			1	8			
07	60574	X	52007	-0-	-8567	-0-	206	1	48560	2	Y	2875	2810	0	53	1	58
							78	4	3163	9			4	8			
08	54591	X	50423	-0-	-4168	-0-	103	1	47236	2	Y	2796	2708	0	73	1	73
							8	4	3076	9							
09	52830	X	48911	-0-	-3919	-0-	243	1	45737	2	Y	2640	2405	0	195	1	111
							27	4	2904	9			2	8			
10	0		49043	-0-	49043	49043	442	1	45691	2	Y	2638	2456	0	198	1	95
							8	4	2902	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202647	X	83207	-0-	-119440	-0-	123	1	68926	2	Y	12783	12653	0	152	1	88
							97	4	14061	9							
06	196110	X	69072	-0-	-127038	-0-	127	1	57190	2	Y	10426	10421	0	11	8	82
							286	4	11469	9							
07	202647	X	67019	-0-	-135628	-0-	67	1	56635	2	Y	9317	9229	0	47	1	69
							68	4	10249	9			54	8			
08	202647	X	59380	-0-	-143267	-0-	66	1	50987	2	Y	7517	7470	0	60	1	56
							58	4	8269	9							
09	101640	X	51140	-0-	-50500	-0-	58	1	43635	2	Y	6733	6614	0	99	1	71
							41	4	7406	9			5	8			
10	0		49416	-0-	49416	49416	82	1	42274	2	Y	6326	6216	0	140	1	41
							101	4	6959	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325841	X	127879	-0-	-197962	-0-	181	1	112073	2	Y	14075	13902	0	189	1	97
							142	4	15483	9							
06	315330	X	111818	-0-	-203512	-0-	186	1	98234	2	Y	11799	11793	0	11	8	92
							419	4	12979	9							
07	325841	X	104860	-0-	-220981	-0-	92	1	92730	2	Y	10860	10780	0	48	1	80
							92	4	11946	9			44	8			
08	325841	X	96044	-0-	-229797	-0-	91	1	85715	2	Y	9235	9183	0	62	1	69
							79	4	10159	9			1	8			
09	200160	X	83673	-0-	-116487	-0-	81	1	75290	2	Y	7495	7375	0	106	1	79
							57	4	8245	9			4	8			
10	0		79734	-0-	79734	79734	106	1	72195	2	Y	6638	6527	0	147	1	43
							131	4	7302	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63147	X	52951	-0-	-10196	-0-	141	1	49932	2	Y	2585	2549	0	78	1	71
							34	4	2844	9							
06	58410	X	49662	-0-	-8748	-0-	152	1	46731	2	Y	2521	2493	0	54	1	44
							6	4	2773	9			1	8			
07	58528	X	53373	-0-	-5155	-0-	212	1	50202	2	Y	2616	2575	0	30	1	53
							81	4	2878	9			2	8			
08	54591	X	50352	-0-	-4239	-0-	103	1	47763	2	Y	2253	2207	0	40	1	59
							8	4	2478	9							
09	52830	X	46934	-0-	-5896	-0-	242	1	44488	2	Y	1979	1837	0	116	1	84
							27	4	2177	9			1	8			
10	0		47593	-0-	47593	47593	463	1	44502	2	Y	2381	2257	0	120	1	88
							9	4	2619	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196788	X	170126	-0-	-26662	-0-	395	1	162075	2	Y	6873	6676	0	271	1	186
							96	4	7560	9							
06	179220	X	157865	-0-	-21355	-0-	422	1	150587	2	Y	6219	6104	0	186	1	108
							15	4	6841	9			7	8			
07	177847	X	161308	-0-	-16539	-0-	561	1	153941	2	Y	5994	5867	0	94	1	120
							213	4	6593	9			21	8			
08	168082	X	157263	-0-	-10819	-0-	280	1	150587	2	Y	5795	5634	0	129	1	152
							21	4	6375	9							
09	162660	X	146989	-0-	-15671	-0-	648	1	140262	2	Y	5461	5019	0	355	1	231
							72	4	6007	9			8	8			
10	0		150726	-0-	150726	150726	1263	1	143305	2	Y	5577	5259	0	346	1	203
							23	4	6135	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260679	X	117922	-0-	-142757	-0-	164	1	97420	2	Y	18372	18078	0	282	1	126
							129	4	20209	9							
06	252270	X	101245	-0-	-151025	-0-	177	1	83656	2	Y	15466	15455	0	16	8	121
							399	4	17013	9							
07	260679	X	94544	-0-	-166135	-0-	87	1	79136	2	Y	13849	13699	0	87	1	102
							87	4	15234	9			82	8			
08	260679	X	87757	-0-	-172922	-0-	101	1	74658	2	Y	11737	11635	0	115	1	88
							87	4	12911	9			1	8			
09	145260	X	77971	-0-	-67289	-0-	92	1	66042	2	Y	10703	10472	0	198	1	113
							64	4	11773	9			8	8			
10	0		77317	-0-	77317	77317	119	1	64752	2	Y	11181	10941	0	281	1	72
							147	4	12299	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374263	X	135411	-0-	-238852	-0-	188	1	115600	2	Y	17705	17474	0	231	1	122
							147	4	19476	9							
06	362190	X	127992	-0-	-234198	-0-	206	1	110427	2	Y	15360	15348	0	14	8	120
							463	4	16896	9							
07	374263	X	119754	-0-	-254509	-0-	97	1	102699	2	Y	15327	15228	0	57	1	113
							98	4	16860	9			49	8			
08	374263	X	107722	-0-	-266541	-0-	93	1	93028	2	Y	13200	13140	0	73	1	99
							81	4	14520	9			1	8			
09	188430	X	60571	-0-	-127859	-0-	63	1	53062	2	Y	6729	6673	0	80	1	71
							44	4	7402	9			4	8			
10	0		73264	-0-	73264	73264	111	1	64900	2	Y	7378	7258	0	143	1	48
							137	4	8116	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132339	X	83508	-0-	-48831	-0-	124	1	67896	2	Y	13992	13794	0	170	1	97
							97	4	15391	9							
06	128070	X	80189	-0-	-47881	-0-	156	1	66288	2	Y	12177	12166	0	13	8	95
							350	4	13395	9							
07	132339	X	76793	-0-	-55546	-0-	78	1	63669	2	Y	11789	11690	0	35	1	87
							78	4	12968	9			72	8			
08	132339	X	69110	-0-	-63229	-0-	76	1	57722	2	Y	10224	10188	0	45	1	77
							66	4	11246	9			1	8			
09	82320	X	63072	-0-	-19248	-0-	68	1	52255	2	Y	9728	9617	0	79	1	103
							48	4	10701	9			6	8			
10	0		57347	-0-	57347	57347	92	1	48381	2	Y	7964	7909	0	106	1	52
							114	4	8760	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61163	X	513	-0-	-60650	-0-	5	1	397	2	Y	97	101	0	1	1	1
							4	4	107	9							
06	30780	X	11698	-0-	-19082	-0-	78	1	10452	2	Y	902	893	0	3	8	7
							176	4	992	9							
07	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	51	1	18778	2	Y	1718	1638	0	11	1	12
							51	4	1890	9			64	8			
08	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	58	1	23787	2	Y	1899	1877	0	20	1	14
							50	4	2089	9							
09	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	56	1	22163	2	Y	1867	1819	0	35	1	20
							39	4	2054	9			7	8			
10	0		31762	-0-	31762	31762	84	1	28941	2	Y	2394	2332	0	67	1	15
							104	4	2633	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68696	X	1065	-0-	-67631	-0-	4	1	1039	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
							3	4	19	9							
06	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	83	1	24513	2	Y	176	169	0	6	8	1
							186	4	194	9							
07	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	54	1	34675	2	Y	684	592	0	21	1	4
							54	4	752	9			68	8			
08	44107	X	44107	-0-	-0-	-0-	50	1	42275	2	Y	1581	1537	0	36	1	12
							43	4	1739	9							
09	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	51	1	46559	2	Y	2481	2384	0	77	1	26
							36	4	2729	9			6	8			
10	0		56982	-0-	56982	56982	77	1	53102	2	Y	3371	3249	0	127	1	21
							95	4	3708	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35805	X	1373	-0-	-34432	-0-	4	1	1171	2	Y	177	180	0	2	1	1
							3	4	195	9							
06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	77	1	21879	2	Y	3079	3050	0	6	8	24
							173	4	3387	9							
07	29736	X	29736	-0-	-0-	-0-	46	1	25890	2	Y	3413	3333	0	17	1	25
							46	4	3754	9			62	8			
08	29522	X	29522	-0-	-0-	-0-	49	1	26537	2	Y	2630	2611	0	24	1	20
							43	4	2893	9							
09	30156	X	30156	-0-	-0-	-0-	48	1	26405	2	Y	3335	3268	0	46	1	35
							34	4	3669	9			6	8			
10	0		32603	-0-	32603	32603	66	1	27965	2	Y	4083	4021	0	71	1	26
							81	4	4491	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395777	X	153701	-0-	-242076	-0-	199	1	133663	2	Y	17894	17591	0	286	1	123
							156	4	19683	9							
06	383010	X	138925	-0-	-244085	-0-	213	1	121396	2	Y	15305	15294	0	14	8	120
							480	4	16836	9							
07	395777	X	127950	-0-	-267827	-0-	103	1	112432	2	Y	13919	13799	0	76	1	103
							104	4	15311	9			61	8			
08	395777	X	113804	-0-	-281973	-0-	100	1	101263	2	Y	11231	11154	0	95	1	84
							87	4	12354	9			1	8			
09	202470	X	98782	-0-	-103688	-0-	91	1	87517	2	Y	10100	9912	0	160	1	107
							64	4	11110	9			5	8			
10	0		94734	-0-	94734	94734	116	1	83217	2	Y	10234	10054	0	221	1	66
							144	4	11257	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	76911	X	62074	-0-	-14837	-0-	198	1	52883	2	Y	8006	7885	0	85	1	112
							186	4	8807	9							
*06	71880	X	22671	-0-	-49209	-0-	68	1	19172	2	Y	2990	3045	0	21	1	35
							142	4	3289	9			1	8			
07	74276	X	21676	-0-	-52600	-0-	103	1	17967	2	Y	3229	3233	0	22	1	9
							54	4	3552	9							
08	74276	X	30165	-0-	-44111	-0-	41	1	25117	2	Y	4518	4479	0	25	1	21
							37	4	4970	9			2	8			
09	61170	X	42814	-0-	-18356	-0-	18	1	36320	2	Y	5854	5703	0	103	1	69
							37	4	6439	9							
10	0		45470	-0-	45470	45470	17	1	38571	2	Y	6210	6103	0	106	1	70
							51	4	6831	9							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

05	72912	X	48152	-0-	-24760	-0-	40778	2	7374	9	Y	6704	6462	1			411
06	69420	X	38075	-0-	-31345	-0-	30643	2	7432	9	Y	6756	6826	1	5	8	336
07	67146	X	41827	-0-	-25319	-0-	35941	2	5886	9	Y	5351	5314	1	9	8	364
08	62062	X	41949	-0-	-20113	-0-	36155	2	162	4	Y	5120	5187	1	1	8	296
							5632	9									
09	50670	X	38076	-0-	-12594	-0-	32023	2	159	4	Y	5358	5443	1			211
							5894	9									
10	0		38083	-0-	38083	38083	32378	2	147	4	Y	5053	4932	1			332
							5558	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

05	59303	X	54320	-0-	-4983	-0-	66	1	45710	2	Y	7767	7674	0	61	1	108
							8544	9									
06	51686	X	51686	-0-	-0-	-0-	60	1	43402	2	Y	7476	7438	0	43	1	97
							8224	9					6	8			
07	50313	X	46332	-0-	-3981	-0-	108	1	38292	2	Y	7211	7044	0	125	1	124
							7932	9					15	8			
08	54312	X	51501	-0-	-2811	-0-	206	1	42745	2	Y	7711	7681	0	30	1	122
							68	4	8482	9			2	8			
09	52560	X	40975	-0-	-11585	-0-	117	1	33749	2	Y	6410	6288	0	47	1	190
							58	4	7051	9			7	8			
10	0		36874	-0-	36874	36874	114	1	30283	2	Y	5806	5666	0	61	1	269
							90	4	6387	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

05	70432	X	66450	-0-	-3982	-0-	84	1	59430	2	Y	6305	6174	0	110	1	87
							6936	9									
06	68160	X	57830	-0-	-10330	-0-	68	1	51855	2	Y	5370	5313	0	71	1	69
							5907	9					4	8			
07	70432	X	52181	-0-	-18251	-0-	118	1	46440	2	Y	5112	4979	0	107	1	88
							5623	9					7	8			
08	69688	X	47749	-0-	-21939	-0-	178	1	42690	2	Y	4411	4387	0	42	1	69
							29	4	4852	9			1	8			
09	67440	X	48123	-0-	-19317	-0-	130	1	42759	2	Y	4729	4575	0	81	1	139
							32	4	5202	9			3	8			
10	0		51677	-0-	51677	51677	151	1	45777	2	Y	5094	4874	0	126	1	233
							146	4	5603	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136560	X	136560	-0-	-0-	-0-	146	1	122486	2	Y	12662	12337	0	282	1	173
							13928	9									
06	104400	X	76202	-0-	-28198	-0-	85	1	69125	2	Y	6356	6321	0	117	1	81
							6992	9					10	8			
07	107880	X	63716	-0-	-44164	-0-	148	1	58062	2	Y	5005	4846	0	123	1	85
							5506	9					32	8			
08	126263	X	74233	-0-	-52030	-0-	301	1	66244	2	Y	6931	6825	0	81	1	109
							64	4	7624	9			1	8			
09	122190	X	90940	-0-	-31250	-0-	248	1	80496	2	Y	9201	8838	0	191	1	269
							75	4	10121	9			12	8			
10	0		100433	-0-	100433	100433	255	1	88559	2	Y	10405	9896	0	305	1	473
							173	4	11446	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2902	-0-	2902	2902	6	1	2872	2	Y	22	16	0	2	1	-0-
							24	9					4	8			
08	T. A.		33259	-0-	33259	36161	101	1	30279	2	Y	2617	2549	0	26	1	41
							2879	9					1	8			
09	T. A.		29387	-0-	29387	65548	67	1	26740	2	Y	2345	2259	0	45	1	68
							2580	9					14	8			
10	0		34173	-0-	34173	99721	88	1	31686	2	Y	2140	2034	0	77	1	97
							45	4	2354	9							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

05	71951	X	53769	-0-	-18182	-0-	45230	2	8539	9	Y	7763	7454	1			476
06	50160	X	46396	-0-	-3764	-0-	38156	2	8240	9	Y	7491	7589	1	6	8	372
07	51832	X	45997	-0-	-5835	-0-	38546	2	7451	9	Y	6774	6674	1	11	8	461
08	53754	X	49706	-0-	-4048	-0-	41966	2	241	4	Y	6817	6883	1	1	8	394
							7499	9									
09	52020	X	39180	-0-	-12840	-0-	33007	2	212	4	Y	5419	5600	1			213
							5961	9									
10	0		31495	-0-	31495	31495	26376	2	167	4	Y	4502	4419	1			296
							4952	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

05	33852	X	33137	-0-	-715	-0-	62	1	26815	2	Y	5691	5617	0	54	1	79
							6260	9									
06	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	53	1	25426	2	Y	5511	5476	0	38	1	71
							6062	9					5	8			
07	34255	X	29457	-0-	-4798	-0-	92	1	23471	2	Y	5358	5227	0	96	1	92
							5894	9					14	8			
08	32085	X	28232	-0-	-3853	-0-	134	1	22479	2	Y	5063	5050	0	24	1	80
							50	4	5569	9			1	8			
09	31050	X	28127	-0-	-2923	-0-	92	1	22100	2	Y	5348	5219	0	46	1	158
							52	4	5883	9			5	8			
10	0		28373	-0-	28373	28373	98	1	22273	2	Y	5369	5211	0	68	1	248
							96	4	5906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114297	X	66331	-0-	-47966	-0-	43	1	62133	2	Y	3777	3631	0	126	1	53
							4155	9									
06	101880	X	88580	-0-	-13300	-0-	63	1	83162	2	Y	4868	4760	0	124	1	34
							5355	9					3	8			
07	105276	X	43406	-0-	-61870	-0-	337	1	37358	2	Y	5192	5119	0	29	1	67
							5711	9					11	8			
08	94674	X	45182	-0-	-49492	-0-	177	1	35560	2	Y	8586	8478	0	36	1	139
							9445	9									
09	90900	X	1512	-0-	-89388	-0-	20	1	160	2	Y	1201	1305	0	14	1	14
							11	4	1321	9			7	8			
10	0		2830	-0-	2830	2830	81	1	292	2	Y	2078	2058	0	1	1	33
							171	4	2286	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74028	X	53445	-0-	-20583	-0-	40	1	41528	2	Y	10797	10659	0	72	1	154
							11877	9									
06	69930	X	48795	-0-	-21135	-0-	40	1	38469	2	Y	9351	9385	0	50	1	67
							10286	9					3	8			
07	59489	X	44506	-0-	-14983	-0-	381	1	36242	2	Y	7166	7106	0	24	1	93
							7883	9					10	8			
08	55676	X	54582	-0-	-1094	-0-	168	1	46507	2	Y	7188	7122	0	43	1	116
							7907	9									
09	53880	X	45848	-0-	-8032	-0-	42	1	38591	2	Y	6538	6435	0	139	1	75
							23	4	7192	9			5	8			
10	0		47767	-0-	47767	47767	140	1	38799	2	Y	7757	7609	0	101	1	122
							295	4	8533	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128340	X	107771	-0-	-20569	-0-	76	1	100481	2	Y	6558	6344	0	178	1	92
							7214	9									
06	120750	X	98715	-0-	-22035	-0-	75	1	92929	2	Y	5192	5117	0	127	1	37
							5711	9					3	8			
07	114204	X	14151	-0-	-100053	-0-	107	1	13064	2	Y	891	906	0	9	1	11
							980	9					2	8			
08	113057	X	8474	-0-	-104583	-0-	41	1	8167	2	Y	242	241	0	8	1	4
							266	9									
09	109410	X	565	-0-	-108845	-0-	1	1	483	2	Y	74	73	0	2	1	1
							81	9					2	8			
10	0		30586	-0-	30586	30586	112	1	27887	2	Y	2136	2027	0	77	1	33
							237	4	2350	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78244	X	1997	-0-	-76247	-0-	1	1	1528	2	Y	425	512	0	3	1	6
							468	9									
06	74490	X	13260	-0-	-61230	-0-	8	1	10142	2	Y	2827	2798	0	14	1	20
							3110	9					1	8			
07	71672	X	10156	-0-	-61516	-0-	69	1	7941	2	Y	1951	1937	0	6	1	25
							2146	9					3	8			
08	56048	X	27182	-0-	-28866	-0-	73	1	25745	2	Y	1240	1219	0	26	1	20
							1364	9									
09	54240	X	11714	-0-	-42526	-0-	19	1	9594	2	Y	1901	1854	0	38	1	22
							10	4	2091	9			7	8			
10	0		25263	-0-	25263	25263	97	1	21386	2	Y	3250	3161	0	60	1	51
							205	4	3575	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117676	X	86196	-0-	-31480	-0-	61	1	78603	2	Y	6847	6683	0	129	1	97
							7532	9									
06	108270	X	76136	-0-	-32134	-0-	54	1	69420	2	Y	6056	6024	0	84	1	43
							6662	9					2	8			
07	110887	X	22047	-0-	-88840	-0-	209	1	20215	2	Y	1475	1480	0	13	1	19
							1623	9					6	8			
08	108035	X	2930	-0-	-105105	-0-	67	1	2714	2	Y	135	150	0	2	1	2
							149	9									
09	99480	X	20238	-0-	-79242	-0-	29	1	18209	2	Y	1804	1731	0	49	1	20
							16	4	1984	9			6	8			
10	0		30132	-0-	30132	30132	123	1	28135	2	Y	1467	1396	0	69	1	22
							260	4	1614	9							

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

05	65968	X	54605	-0-	-11363	-0-	43090	2	137	4	Y	10344	10106	1	8	8	302
							11378	9									
06	63840	X	51215	-0-	-12625	-0-	40615	2	76	4	Y	9567	9600	1	58	8	211
							10524	9									
07	63240	X	50884	-0-	-12356	-0-	40596	2	335	4	Y	9048	9084	1	1	8	174
							9953	9									
08	49661	X	49661	-0-	-0-	-0-	39949	2	312	4	Y	8545	8471	1	4	8	244
							9400	9									
09	45960	X	45761	-0-	-199	-0-	37063	2	123	4	Y	7795	7548	1			491
							8575	9									
10	0		29406	-0-	29406	29406	203	1	24333	2	Y	4045	4505	1			31
							420	4	4450	9							

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

05	101277	X	17962	-0-	-83315	-0-	16176	2	34	4	Y	1593	1542	1	6	8	45
							1752	9									
06	93420	X	44111	-0-	-49309	-0-	39664	2	54	4	Y	3994	3849	1	105	8	85
							4393	9									
07	89993	X	65696	-0-	-24297	-0-	59236	2	346	4	Y	5558	5534	1	3	8	106
							6114	9									
08	82936	X	82936	-0-	-0-	-0-	75489	2	440	4	Y	6370	6288	1	11	8	177
							7007	9									
09	70839	X	70839	-0-	-0-	-0-	66504	2	109	4	Y	3842	3793	1			226
							4226	9									
10	0		15540	-0-	15540	15540	96	1	14040	2	Y	1092	1310	1			8
							203	4	1201	9							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

05	51646	X	44210	-0-	-7436	-0-	35803	2	117	4	Y	7536	7357	1	6	8	219
							8290	9									
06	48090	X	42666	-0-	-5424	-0-	34704	2	68	4	Y	7176	7190	1	47	8	158
							7894	9									
07	46407	X	42574	-0-	-3833	-0-	34364	2	311	4	Y	7181	7200	1	1	8	138
							7899	9									
08	41897	X	41897	-0-	-0-	-0-	34085	2	308	4	Y	6822	6763	1	3	8	194
							7504	9									
09	39600	X	7135	-0-	-32465	-0-	5519	2	30	4	Y	1442	1545	1			91
							1586	9									
10	0		10252	-0-	10252	10252	109	1	7644	2	Y	2065	2140	1			16
							227	4	2272	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 11/10/2021 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
05	74555	X	70816	-0-	-3739	-0-	60025	2	158	4	Y	9666	9443	1	8	8	278
							10633	9									
06	67860	X	64738	-0-	-3122	-0-	55414	2	105	4	Y	8381	8420	1	56	8	183
							9219	9									
07	76942	X	56348	-0-	-20594	-0-	47551	2	386	4	Y	7646	7681	1	1	8	147
							8411	9									
08	72075	X	58186	-0-	-13889	-0-	49034	2	352	4	Y	8000	7917	1	4	8	226
							8800	9									
09	69750	X	51952	-0-	-17798	-0-	43064	2	106	4	Y	7984	7710	1			500
							8782	9									
10	0		27634	-0-	27634	27634	225	1	24440	2	Y	2281	2764	1			17
							460	4	2509	9							

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86149	X	69140	-0-	-17009	-0-	58544	2	160	4	Y	9487	9269	1	8	8	273
							10436	9									
06	77070	X	65569	-0-	-11501	-0-	55685	2	86	4	Y	8907	8926	1	59	8	195
							9798	9									
07	74927	X	65725	-0-	-9202	-0-	55533	2	383	4	Y	8917	8940	1	1	8	171
							9809	9									
08	68045	X	63083	-0-	-4962	-0-	52887	2	374	4	Y	8929	8843	1	4	8	253
							9822	9									
09	65850	X	7969	-0-	-57881	-0-	6644	2	19	4	Y	1187	1366	1			74
							1306	9									
10	0		19260	-0-	19260	19260	160	1	15695	2	Y	2734	2787	1			21
							398	4	3007	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75919	X	45048	-0-	-30871	-0-	37	1	40715	2	Y	3905	3826	0	71	1	55
							4296	9									
06	69480	X	49226	-0-	-20254	-0-	42	1	41937	2	Y	6588	6539	0	54	1	47
							7247	9					3	8			
07	65627	X	49430	-0-	-16197	-0-	420	1	42544	2	Y	5878	5811	0	28	1	76
							6466	9					10	8			
08	73986	X	73986	-0-	-0-	-0-	219	1	65509	2	Y	7507	7402	0	60	1	121
							8258	9									
09	56610	X	35907	-0-	-20703	-0-	38	1	32945	2	Y	2639	2638	0	87	1	30
							21	4	2903	9			5	8			
10	0		49328	-0-	49328	49328	138	1	40580	2	Y	7562	7368	0	105	1	119
							292	4	8318	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128619	X	92147	-0-	-36472	-0-	63	1	82715	2	Y	8517	8312	0	149	1	121
							9369	9									
06	117360	X	83317	-0-	-34043	-0-	57	1	74446	2	Y	8013	7975	0	99	1	57
							8814	9					3	8			
07	114111	X	10570	-0-	-103541	-0-	76	1	9589	2	Y	823	861	0	7	1	11
							905	9					1	8			
08	104532	X	5509	-0-	-99023	-0-	14	1	5242	2	Y	230	232	0	5	1	4
							253	9									
09	96210	X	4240	-0-	-91970	-0-	8	1	3897	2	Y	301	291	0	10	1	3
							4	4	331	9			1	8			
10	0		20777	-0-	20777	20777	99	1	18543	2	Y	1751	1677	0	50	1	27
							209	4	1926	9							

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
05	71641	X	64085	-0-	-7556	-0-	48	1	52247	2	Y	10718	10562	0	88	1	153
							11790	9									
06	64480	X	64480	-0-	-0-	-0-	49	1	52791	2	Y	10582	10589	0	66	1	76
							11640	9					4	8			
07	62682	X	51932	-0-	-10750	-0-	454	1	43197	2	Y	7528	7467	0	28	1	97
							8281	9					12	8			
08	97609	X	97609	-0-	-0-	-0-	266	1	85616	2	Y	10661	10509	0	77	1	172
							11727	9									
09	54210	X	50312	-0-	-3898	-0-	44	1	38685	2	Y	10508	10374	0	179	1	121
							24	4	11559	9			6	8			
10	0		46703	-0-	46703	46703	148	1	35517	2	Y	9750	9626	0	90	1	155
							313	4	10725	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

05	101463	X	73454	-0-	-28009	-0-	973	1	64998	2	Y	6803	6756	1	2	8	202
							7483	9									
06	90330	X	61895	-0-	-28435	-0-	509	1	55137	2	Y	5592	5509	1			285
							98	4	6151	9							
07	84289	X	69547	-0-	-14742	-0-	36	1	62431	2	Y	6409	6472	1	30	8	192
							30	4	7050	9							
08	71083	X	69982	-0-	-1101	-0-	440	1	62512	2	Y	6342	6257	1			277
							54	4	6976	9							
09	68790	X	67038	-0-	-1752	-0-	1221	1	59495	2	Y	5680	5587	1			370
							74	4	6248	9							
10	0		65863	-0-	65863	65863	857	1	58611	2	Y	5674	5860	1			184
							154	4	6241	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

05	132649	X	95197	-0-	-37452	-0-	1308	1	87029	2	Y	6236	6208	1	2	8	181
							6860	9									
06	116580	X	36220	-0-	-80360	-0-	309	1	33323	2	Y	2273	2344	1			110
							88	4	2500	9							
07	119102	X	88888	-0-	-30214	-0-	48	1	81855	2	Y	6314	6226	1	12	8	186
							40	4	6945	9							
08	105059	X	86102	-0-	-18957	-0-	554	1	78519	2	Y	6331	6244	1			273
							65	4	6964	9							
09	101670	X	80307	-0-	-21363	-0-	1498	1	72697	2	Y	5476	5396	1			353
							88	4	6024	9							
10	0		76483	-0-	76483	76483	1019	1	69459	2	Y	5290	5473	1			170
							186	4	5819	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

05	249364	X	208404	-0-	-40960	-0-	315	1	204114	2	Y	3372	3454	1			140
							266	4	3709	9							
06	241320	X	182401	-0-	-58919	-0-	233	1	178559	2	Y	3054	3006	1	6	8	182
							250	4	3359	9							
07	234360	X	168446	-0-	-65914	-0-	204	1	165228	2	Y	2573	2589	1	3	8	163
							184	4	2830	9							
08	233089	X	181391	-0-	-51698	-0-	185	1	177533	2	Y	3179	3187	1			155
							176	4	3497	9							
09	204390	X	192727	-0-	-11663	-0-	188573	2	93	4	Y	3692	3490	1	6	8	351
							4061	9									
10	0		161800	-0-	161800	161800	117	1	159651	2	Y	1709	1945	1			115
							152	4	1880	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
05	86142	X	86142	-0-	-0-	-0-	1882	1	77683	2	Y	5857	5997	1			257
							134	4	6443	9							
06	86778	X	86778	-0-	-0-	-0-	1538	1	79480	2	Y	5104	5035	1	11	8	315
							146	4	5614	9							
07	73315	X	54878	-0-	-18437	-0-	1696	1	49779	2	Y	3011	3127	1	4	8	195
							91	4	3312	9							
08	86149	X	65898	-0-	-20251	-0-	1748	1	60222	2	Y	3486	3508	1			173
							93	4	3835	9							
09	86790	X	60902	-0-	-25888	-0-	1654	1	54869	2	Y	3942	3718	1	7	8	390
							43	4	4336	9							
10	0		49135	-0-	49135	49135	1374	1	44829	2	Y	2606	2796	1			200
							65	4	2867	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52104	X	52104	-0-	-0-	-0-	2364	1	47906	2	Y	1573	1576	1			68
							104	4	1730	9							
06	41850	X	7478	-0-	-34372	-0-	2109	1	49	4	Y	4836	4593	1	10	8	301
							5320	9									
07	43245	X	7059	-0-	-36186	-0-	1743	1	36	4	Y	4800	4783	1	6	8	312
							5280	9									
08	53692	X	6449	-0-	-47243	-0-	1570	1	30	4	Y	4408	4500	1			220
							4849	9									
09	50430	X	9683	-0-	-40747	-0-	1960	1	5828	2	Y	1703	1750	1	3	8	170
							22	4	1873	9							
10	0		39706	-0-	39706	39706	2463	1	30134	2	Y	6399	6071	1			498
							70	4	7039	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	94984	X	76763	-0-	-18221	-0-	238	1	63790	2	Y	11384	11204	0	135	1	160
							213	4	12522	9							
*06	91920	X	64877	-0-	-27043	-0-	191	1	54432	2	Y	9125	9096	0	80	1	107
							216	4	10038	9			2	8			
07	87637	X	55655	-0-	-31982	-0-	270	1	47044	2	Y	7522	7544	0	64	1	21
							67	4	8274	9							
08	75981	X	58563	-0-	-17418	-0-	81	1	49757	2	Y	7893	7850	0	25	1	36
							43	4	8682	9			3	8			
09	73530	X	64975	-0-	-8555	-0-	27	1	56532	2	Y	7615	7462	0	98	1	91
							39	4	8377	9							
10	0		50387	-0-	50387	50387	19	1	42471	2	Y	7139	7090	0	59	1	81
							44	4	7853	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	23416	2	145	4	Y	6004	5962	0	7	1	49
							6604	9					35	8			
06	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	20516	2	66	4	Y	5282	5191	0	16	1	105
							5810	9					19	8			
07	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	21176	2	83	4	Y	5233	5181	0	4	1	133
							5756	9					20	8			
08	26505	X	21251	-0-	-5254	-0-	17186	2	115	4	Y	3591	3612	0	2	1	74
							3950	9					36	8			
09	25650	X	20298	-0-	-5352	-0-	15352	2	428	4	Y	4107	4077	0	4	1	100
							4518	9									
10	0		21254	-0-	21254	21254	16474	2	77	4	Y	4275	4281	0	18	1	76
							4703	9									

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
05	27869	X	22532	-0-	-5337	-0-	16146	2	103	4	Y	5712	5669	0	9	1	47
							6283	9					34	8			
06	26970	X	24047	-0-	-2923	-0-	18602	2	54	4	Y	4901	4806	0	25	1	97
							5391	9					20	8			
07	27869	X	22328	-0-	-5541	-0-	17365	2	65	4	Y	4453	4410	0	6	1	113
							4898	9					21	8			
08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	16478	2	95	4	Y	4290	4270	0	3	1	88
							4719	9					42	8			
09	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	14829	2	354	4	Y	4160	4140	0	7	1	101
							4576	9									
10	0		18986	-0-	18986	18986	14754	2	63	4	Y	3790	3796	0	28	1	67
							4169	9									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

*05	70742	X	35562	-0-	-35180	-0-	103	1	27820	2	Y	6862	6812	0	51	1	97
							91	4	7548	9							
*06	68460	X	8888	-0-	-59572	-0-	25	1	7056	2	Y	1563	1633	0	9	1	18
							88	4	1719	9							
07	62124	X	16160	-0-	-45964	-0-	65	1	11645	2	Y	3992	3976	0	23	1	11
							59	4	4391	9							
08	50189	X	20889	-0-	-29300	-0-	27	1	16751	2	Y	3705	3683	0	15	1	17
							35	4	4076	9			1	8			
09	48570	X	22230	-0-	-26340	-0-	9	1	17903	2	Y	3906	3823	0	53	1	47
							21	4	4297	9							
10	0		28796	-0-	28796	28796	10	1	23199	2	Y	5049	4982	0	57	1	57
							33	4	5554	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

*05	101091	X	40680	-0-	-60411	-0-	126	1	33724	2	Y	6113	6102	0	63	1	86
							106	4	6724	9							
*06	76110	X	8293	-0-	-67817	-0-	24	1	6942	2	Y	1160	1223	0	9	1	14
							51	4	1276	9							
07	73904	X	6186	-0-	-67718	-0-	27	1	4804	2	Y	1208	1211	0	8	1	3
							26	4	1329	9							
08	62806	X	11362	-0-	-51444	-0-	14	1	8773	2	Y	2321	2303	0	9	1	11
							22	4	2553	9			1	8			
09	60780	X	28635	-0-	-32145	-0-	12	1	24033	2	Y	4146	4035	0	73	1	49
							29	4	4561	9							
10	0		39666	-0-	39666	39666	15	1	33049	2	Y	5959	5844	0	97	1	67
							47	4	6555	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

*05	120187	X	71097	-0-	-49090	-0-	244	1	64720	2	Y	5418	5278	0	121	1	75
							173	4	5960	9							
*06	87390	X	19155	-0-	-68235	-0-	59	1	16672	2	Y	2102	2130	0	22	1	25
							112	4	2312	9							
07	88536	X	24960	-0-	-63576	-0-	134	1	22978	2	Y	1627	1626	0	21	1	5
							58	4	1790	9							
08	79732	X	32644	-0-	-47088	-0-	49	1	29930	2	Y	2388	2354	0	27	1	11
							38	4	2627	9			1	8			
09	77160	X	43302	-0-	-33858	-0-	20	1	40155	2	Y	2813	2704	0	87	1	33
							33	4	3094	9							
10	0		65325	-0-	65325	65325	27	1	60151	2	Y	4624	4451	0	155	1	51
							61	4	5086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44082 X	32070	-0-	-12012	-0-	22275	2	98	4	N	8815	8757	0	9	1	72
						9697	9					48	8			
06	38700 X	28087	-0-	-10613	-0-	19827	2	44	4	N	7469	7347	0	19	1	149
						8216	9					26	8			
07	35805 X	28727	-0-	-7078	-0-	20286	2	56	4	N	7623	7547	0	5	1	193
						8385	9					27	8			
08	35433 X	27871	-0-	-7562	-0-	19472	2	151	4	N	7498	7479	0	3	1	155
						8248	9					54	8			
09	32400 X	25925	-0-	-6475	-0-	17897	2	382	4	N	6951	6931	0	6	1	169
						7646	9									
*10	32085 X	23305	-0-	-8780	-0-	16041	2	119	4	N	6495	6526	0	22	1	116
						7145	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

05	32953 X	22320	-0-	-10633	-0-	16307	2	114	4	N	5363	5332	0	6	1	44
						5899	9					26	8			
06	28050 X	23023	-0-	-5027	-0-	17412	2	60	4	N	5046	4959	0	16	1	100
						5551	9					15	8			
07	25606 X	23641	-0-	-1965	-0-	17898	2	77	4	N	5151	5099	0	4	1	131
						5666	9					17	8			
08	23963 X	22777	-0-	-1186	-0-	17141	2	114	4	N	5020	5010	0	2	1	104
						5522	9					35	8			
09	23010 X	20342	-0-	-2668	-0-	15028	2	423	4	N	4446	4437	0	5	1	108
						4891	9									
*10	23777 X	19177	-0-	-4600	-0-	14191	2	74	4	N	4465	4475	0	18	1	80
						4912	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

05	344038 X	264792	-0-	-79246	-0-	247293	2	1188	4	Y	14828	14435	0	379	1	296
						16311	9									
06	234060 X	231767	-0-	-2293	-0-	216534	2	811	4	Y	13111	12828	0	245	1	315
						14422	9					19	8			
07	268515 X	268515	-0-	-0-	-0-	251040	2	394	4	Y	15528	15306	0	146	1	334
						17081	9					57	8			
08	259439 X	242351	-0-	-17088	-0-	226140	2	158	4	Y	14594	14273	0	209	1	445
						16053	9					1	8			
09	251070 X	197785	-0-	-53285	-0-	184763	2	76	4	Y	11769	11359	0	331	1	480
						12946	9					44	8			
10	0	219169	-0-	219169	219169	204021	2	157	4	Y	13628	13191	0	531	1	386
						14991	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

05	124031 X	85337	-0-	-38694	-0-	76481	2	413	4	Y	7675	7572	0	108	1	155
						8443	9									
06	91470 X	73683	-0-	-17787	-0-	67865	2	274	4	Y	5040	4999	0	71	1	122
						5544	9					3	8			
07	94519 X	79718	-0-	-14801	-0-	72978	2	128	4	Y	6011	5956	0	39	1	130
						6612	9					8	8			
08	80104 X	77672	-0-	-2432	-0-	71555	2	56	4	Y	5510	5413	0	59	1	168
						6061	9									
09	77520 X	69801	-0-	-7719	-0-	62985	2	29	4	Y	6170	5960	0	101	1	255
						6787	9					22	8			
10	0	69712	-0-	69712	69712	63575	2	50	4	Y	5534	5482	0	148	1	159
						6087	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104656	X	75852	-0-	-28804	-0-	67010	2	341	4	Y	7728	7639	0	96	1	156
							8501	9									
06	81210	X	66462	-0-	-14748	-0-	58898	2	230	4	Y	6667	6595	0	62	1	162
							7334	9					4	8			
07	83917	X	69504	-0-	-14413	-0-	63800	2	107	4	Y	5088	5096	0	35	1	110
							5597	9					9	8			
08	69843	X	65603	-0-	-4240	-0-	61242	2	46	4	Y	3923	3833	0	81	1	119
							4315	9									
09	67590	X	61023	-0-	-6567	-0-	56322	2	25	4	Y	4251	4038	0	145	1	172
							4676	9					15	8			
10	0		59816	-0-	59816	59816	56254	2	44	4	Y	3198	3072	0	210	1	88
							3518	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128991	X	84589	-0-	-44402	-0-	75967	2	398	4	Y	7476	7354	0	107	1	151
							8224	9									
06	89280	X	73013	-0-	-16267	-0-	66318	2	265	4	Y	5845	5783	0	69	1	141
							6430	9					3	8			
07	92256	X	79868	-0-	-12388	-0-	73112	2	126	4	Y	6027	5991	0	39	1	130
							6630	9					8	8			
08	79422	X	77813	-0-	-1609	-0-	71419	2	54	4	Y	5764	5658	0	60	1	176
							6340	9									
09	76860	X	70423	-0-	-6437	-0-	65191	2	29	4	Y	4730	4589	0	105	1	194
							5203	9					18	8			
10	0		67979	-0-	67979	67979	64188	2	50	4	Y	3401	3348	0	151	1	96
							3741	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256060	X	180893	-0-	-75167	-0-	170865	2	424	4	Y	8731	8583	1			326
							9604	9									
06	247800	X	129072	-0-	-118728	-0-	119667	2	439	4	Y	8151	8344	1	1	8	132
							8966	9									
07	242234	X	101687	-0-	-140547	-0-	97703	2	48	4	Y	3578	3561	1	43	8	106
							3936	9									
08	222146	X	110879	-0-	-111267	-0-	105333	2	34	4	Y	5011	4949	1			168
							5512	9									
09	194490	X	104906	-0-	-89584	-0-	99022	2	15	4	Y	5335	5393	1			110
							5869	9									
10	0		105271	-0-	105271	105271	98765	2	58	4	Y	5862	5808	1			164
							6448	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107880	X	74186	-0-	-33694	-0-	67481	2	91	4	Y	6013	5885	1			250
							6614	9									
06	93090	X	66814	-0-	-26276	-0-	61028	2	233	4	Y	5048	5207	1			91
							5553	9									
07	89745	X	67468	-0-	-22277	-0-	61814	2	30	4	Y	5113	4986	1	19	8	199
							5624	9									
08	78802	X	64360	-0-	-14442	-0-	59712	2	20	4	Y	4207	4246	1			160
							4628	9									
09	76200	X	59113	-0-	-17087	-0-	55869	2	9	4	Y	2941	3039	1			62
							3235	9									
10	0		59968	-0-	59968	59968	56050	2	34	4	Y	3531	3491	1			102
							3884	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	978	1	11181	2	Y	3608	3464	1			160
							100	4	3969	9							
06	81634	X	81634	-0-	-0-	-0-	1565	1	75758	2	Y	3852	3768	1	8	8	236
							74	4	4237	9							
07	81305	X	81305	-0-	-0-	-0-	1319	1	76951	2	Y	2680	2742	1	3	8	171
							87	4	2948	9							
08	76874	X	76874	-0-	-0-	-0-	1197	1	73100	2	Y	2267	2328	1			110
							83	4	2494	9							
09	86668	X	86668	-0-	-0-	-0-	1625	1	82400	2	Y	2353	2236	1	4	8	223
							55	4	2588	9							
10	0		76096	-0-	76096	76096	1643	1	72391	2	Y	1787	1883	1			127
							96	4	1966	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121055	X	79847	-0-	-41208	-0-	1224	1	74332	2	Y	3869	3910	1			168
							35	4	4256	9							
06	106980	X	74423	-0-	-32557	-0-	932	1	71207	2	Y	2019	2061	1	4	8	122
							63	4	2221	9							
07	108221	X	83653	-0-	-24568	-0-	832	1	78742	2	Y	3635	3519	1	4	8	234
							80	4	3999	9							
08	98859	X	82650	-0-	-16209	-0-	814	1	77304	2	Y	4047	4081	1			200
							80	4	4452	9							
09	92020	X	92020	-0-	-0-	-0-	1046	1	86804	2	Y	3744	3572	1	7	8	365
							52	4	4118	9							
10	0		85501	-0-	85501	85501	1040	1	80043	2	Y	3932	3999	1			298
							93	4	4325	9							

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107694	X	90476	-0-	-17218	-0-	1895	1	86403	2	Y	1941	1951	1			82
							43	4	2135	9							
06	94290	X	81597	-0-	-12693	-0-	1476	1	78913	2	Y	1030	1050	1	2	8	60
							75	4	1133	9							
07	91171	X	80958	-0-	-10213	-0-	1321	1	78406	2	Y	1039	1033	1	1	8	65
							88	4	1143	9							
08	91171	X	69972	-0-	-21199	-0-	1314	1	67767	2	Y	737	767	1			35
							80	4	811	9							
09	88230	X	59365	-0-	-28865	-0-	1629	1	56509	2	Y	1077	1009	1	2	8	101
							42	4	1185	9							
10	0		68540	-0-	68540	68540	1547	1	65583	2	Y	1202	1218	1			85
							88	4	1322	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37975	X	30882	-0-	-7093	-0-	22062	2	90	4	Y	7936	7822	0	26	1	96
							8730	9					53	8			
06	36750	X	20797	-0-	-15953	-0-	14852	2	92	4	Y	5321	5330	0	17	1	47
							5853	9					23	8			
07	35712	X	27345	-0-	-8367	-0-	19564	2	36	4	Y	7041	6997	0	6	1	55
							7745	9					30	8			
08	32891	X	26646	-0-	-6245	-0-	19164	2	97	4	Y	6714	6647	0	19	1	41
							7385	9					62	8			
09	31830	X	23691	-0-	-8139	-0-	16906	2	223	4	Y	5965	5936	0	7	1	63
							6562	9									
10	0		22616	-0-	22616	22616	15952	2	193	4	Y	5883	5872	0	26	1	48
							6471	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	85735	-0-	85735	85735	69477	2	2198	4	Y	12782	12516	1			266
						14060	9									
06	SHUT IN	146898	-0-	146898	232633	120273	2	2740	4	Y	21714	21778	1	8	8	194
						23885	9									
07	SHUT IN	124217	-0-	124217	356850	105351	2	670	4	Y	16542	16425	1	141	8	170
						18196	9									
08	SHUT IN	112899	-0-	112899	469749	96982	2	295	4	Y	14202	14276	1	1	8	95
						15622	9									
09	SHUT IN	93988	-0-	93988	563737	81339	2	216	4	Y	11303	11331	1	1	8	66
						12433	9									
*10	SHUT IN	85954	-0-	85954	649691	75168	2	161	4	Y	9659	9556	1			169
						10625	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57343 09/01/2021

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

05	24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	16590	2	78	4	Y	6946	6861	0	21	1	84
						7641	9					36	8			
06	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	10137	2	81	4	Y	4736	4752	0	12	1	42
						5210	9					14	8			
07	23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	16704	2	40	4	Y	6310	6279	0	5	1	49
						6941	9					19	8			
08	24304 X	21521	-0-	-2783	-0-	14641	2	87	4	Y	6175	6131	0	17	1	38
						6793	9					38	8			
09	23520 X	19997	-0-	-3523	-0-	14062	2	225	4	Y	5191	5168	0	6	1	55
						5710	9									
10	0	18933	-0-	18933	18933	14535	2	222	4	Y	3796	3796	0	24	1	31
						4176	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A

05	SHUT IN	75493	-0-	75493	75493	62287	2	1000	4	Y	11096	10865	1			231
						12206	9									
06	SHUT IN	159882	-0-	159882	235375	130926	2	799	4	Y	25597	25590	1	9	8	229
						28157	9									
07	SHUT IN	159035	-0-	159035	394410	134405	2	628	4	Y	21820	21681	1	143	8	225
						24002	9									
08	SHUT IN	169265	-0-	169265	563675	147291	2	449	4	Y	19568	19660	1	2	8	131
						21525	9									
09	SHUT IN	152279	-0-	152279	715954	132585	2	352	4	Y	17584	17613	1	1	8	101
						19342	9									
*10	SHUT IN	136959	-0-	136959	852913	120271	2	257	4	Y	14937	14777	1			261
						16431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	26529	-0-	-1650	-0-	17600	2	76	4	Y	8048	7945	0	22	1	98
							8853	9					34	8			
06	27270	X	17960	-0-	-9310	-0-	11647	2	87	4	Y	5660	5683	0	11	1	50
							6226	9					14	8			
07	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	16026	2	40	4	Y	7259	7231	0	4	1	57
							7985	9					17	8			
08	25730	X	20510	-0-	-5220	-0-	13401	2	74	4	Y	6395	6361	0	17	1	39
							7035	9					35	8			
09	24900	X	18944	-0-	-5956	-0-	12146	2	190	4	Y	6007	5978	0	4	1	64
							6608	9									
10	0		20315	-0-	20315	20315	12934	2	181	4	Y	6545	6539	0	17	1	53
							7200	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	20448	2	87	4	Y	7745	7634	0	24	1	94
							8520	9					49	8			
06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	14115	2	99	4	Y	5790	5796	0	16	1	51
							6369	9					21	8			
07	25967	X	25967	-0-	-0-	-0-	18276	2	43	4	Y	6953	6918	0	5	1	54
							7648	9					27	8			
08	30566	X	23476	-0-	-7090	-0-	16536	2	91	4	Y	6226	6174	0	18	1	38
							6849	9					50	8			
09	29160	X	21785	-0-	-7375	-0-	15266	2	234	4	Y	5714	5685	0	6	1	61
							6285	9									
10	0		21628	-0-	21628	21628	15059	2	193	4	Y	5796	5787	0	23	1	47
							6376	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146475	X	67011	-0-	-79464	-0-	53242	2	235	4	Y	12304	12187	0	9	1	104
							13534	9					81	8			
06	141750	X	60145	-0-	-81605	-0-	47897	2	28	4	Y	11109	10544	0	482	1	143
							12220	9					44	8			
07	105493	X	58310	-0-	-47183	-0-	46704	2	2	4	Y	10549	10537	0	4	1	106
							11604	9					45	8			
08	74431	X	54477	-0-	-19954	-0-	44043	2	134	4	Y	9364	9232	0	91	8	147
							10300	9									
09	68790	X	49535	-0-	-19255	-0-	39792	2	13	4	Y	8845	8680	0	9	1	303
							9730	9									
10	0		41223	-0-	41223	41223	32677	2	488	4	Y	7325	7351	0	47	1	230
							8058	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129921	X	60055	-0-	-69866	-0-	49165	2	223	4	Y	9697	9591	0	7	1	82
							10667	9					79	8			
06	124440	X	54214	-0-	-70226	-0-	44088	2	27	4	Y	9181	8706	0	397	1	118
							10099	9					42	8			
07	95666	X	53238	-0-	-42428	-0-	43409	2	2	4	Y	8934	8915	0	3	1	90
							9827	9					44	8			
08	64263	X	47806	-0-	-16457	-0-	39313	2	78	4	Y	7650	7535	0	85	8	120
							8415	9									
09	58110	X	30119	-0-	-27991	-0-	24874	2	10	4	Y	4759	4711	0	5	1	163
							5235	9									
10	0		37139	-0-	37139	37139	30179	2	467	4	Y	5903	5838	0	43	1	185
							6493	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155961	X	64141	-0-	-91820	-0-	55459	2	243	4	Y	7672	7527	0	17	1	64
							8439	9					119	8			
06	142590	X	59786	-0-	-82804	-0-	51150	2	30	4	Y	7824	7329	0	396	1	99
							8606	9					64	8			
07	111941	X	58558	-0-	-53383	-0-	50457	2	2	4	Y	7363	7314	0	7	1	74
							8099	9					67	8			
08	75051	X	36306	-0-	-38745	-0-	31210	2	60	4	Y	4578	4477	0	104	8	71
							5036	9									
09	69870	X	15939	-0-	-53931	-0-	14590	2	18	4	Y	1210	1234	0	6	1	41
							1331	9									
10	0		36173	-0-	36173	36173	31932	2	428	4	Y	3466	3348	0	51	1	108
							3813	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143220	X	70663	-0-	-72557	-0-	57245	2	261	4	Y	11961	11842	0	7	1	101
							13157	9					85	8			
06	138600	X	64163	-0-	-74437	-0-	51492	2	31	4	Y	11491	10913	0	486	1	148
							12640	9					45	8			
07	110670	X	65609	-0-	-45061	-0-	53101	2	3	4	Y	11368	11350	0	3	1	115
							12505	9					48	8			
08	72881	X	42377	-0-	-30504	-0-	34488	2	71	4	Y	7107	7045	0	65	8	112
							7818	9									
09	70530	X	16004	-0-	-54526	-0-	14195	2	6	4	Y	1639	1693	0	2	1	56
							1803	9									
10	0		31886	-0-	31886	31886	26242	2	459	4	Y	4714	4578	0	44	1	148
							5185	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239475	X	38577	-0-	-200898	-0-	34369	2	82	4	Y	3751	3810	1			157
							4126	9									
06	215040	X	65934	-0-	-149106	-0-	58936	2	109	4	Y	6263	6227	1	2	8	191
							6889	9									
07	195641	X	86644	-0-	-108997	-0-	78053	2	66	4	Y	7750	7725	1			216
							8525	9									
08	163060	X	30390	-0-	-132670	-0-	27468	2	55	4	Y	2606	2730	1			92
							2867	9									
09	135270	X	66901	-0-	-68369	-0-	60911	2	39	4	Y	5410	5384	1			118
							5951	9									
10	0		45777	-0-	45777	45777	40997	2	257	4	Y	4112	4079	1			151
							4523	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386012	X	190732	-0-	-195280	-0-	176045	2	342	4	Y	13041	12795	1			541
							14345	9									
06	373560	X	170064	-0-	-203496	-0-	155417	2	231	4	Y	13105	13244	1	4	8	398
							14416	9									
07	361212	X	167299	-0-	-193913	-0-	153445	2	113	4	Y	12492	12542	1			348
							13741	9									
08	300979	X	153942	-0-	-147037	-0-	141662	2	165	4	Y	11014	10974	1			388
							12115	9									
09	248130	X	108252	-0-	-139878	-0-	99992	2	50	4	Y	7464	7690	1			162
							8210	9									
10	0		126254	-0-	126254	126254	115597	2	707	4	Y	9045	8878	1			329
							9950	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344875	X	159107	-0-	-185768	-0-	146418	2	285	4	Y	11276	11074	1			469
							12404	9									
06	333750	X	139732	-0-	-194018	-0-	127426	2	192	4	Y	11013	11143	1	4	8	335
							12114	9									
07	326833	X	140315	-0-	-186518	-0-	128365	2	97	4	Y	10775	10810	1			300
							11853	9									
08	265639	X	132855	-0-	-132784	-0-	121748	2	148	4	Y	9963	9912	1			351
							10959	9									
09	218880	X	121187	-0-	-97693	-0-	111441	2	57	4	Y	8808	8967	1			192
							9689	9									
10	0		118147	-0-	118147	118147	107873	2	661	4	Y	8739	8613	1			318
							9613	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407557	X	234029	-0-	-173528	-0-	227550	2	444	4	Y	5486	5393	1			215
							6035	9									
06	394410	X	197426	-0-	-196984	-0-	191774	2	286	4	Y	4878	4949	1	2	8	142
							5366	9									
07	397916	X	212737	-0-	-185179	-0-	207464	2	151	4	Y	4656	4671	1			127
							5122	9									
08	392553	X	187085	-0-	-205468	-0-	182174	2	212	4	Y	4272	4253	1			146
							4699	9									
09	325260	X	140801	-0-	-184459	-0-	135559	2	65	4	Y	4706	4753	1			99
							5177	9									
10	0		176434	-0-	176434	176434	169876	2	1048	4	Y	5009	4937	1			171
							5510	9									

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		36019	-0-	36019	36019	125	1	26245	2	Y	4323	4148	1			175
							4894	4	4755	9							
06	SHUT IN		327582	-0-	327582	363601	838	1	282025	2	Y	39748	39765	1	1	8	157
							996	4	43723	9							
07	SHUT IN		291739	-0-	291739	655340	219	1	257762	2	Y	30277	29911	1	150	8	373
							453	4	33305	9							
08	SHUT IN		246556	-0-	246556	901896	269	1	220940	2	Y	22807	22831	1	1	8	348
							259	4	25088	9							
09	SHUT IN		217637	-0-	217637	1119533	250	1	196587	2	Y	18654	18887	1	2	8	113
							281	4	20519	9							
*10	SHUT IN		202881	-0-	202881	1322414	302	1	181332	2	Y	19094	18938	1			269
							244	4	21003	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		31009	-0-	31009	31009	107	1	22442	2	Y	3808	3654	1			154
							4271	4	4189	9							
06	SHUT IN		299638	-0-	299638	330647	763	1	256927	2	Y	37310	37316	1	1	8	147
							907	4	41041	9							
07	SHUT IN		234521	-0-	234521	565168	174	1	205095	2	Y	26265	25935	1	154	8	323
							360	4	28892	9							
08	SHUT IN		202838	-0-	202838	768006	217	1	178741	2	Y	21500	21493	1	1	8	329
							230	4	23650	9							
09	SHUT IN		171421	-0-	171421	939427	193	1	152316	2	Y	16992	17217	1	1	8	103
							221	4	18691	9							
*10	SHUT IN		159171	-0-	159171	1098598	235	1	141012	2	Y	16123	15997	1			229
							189	4	17735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	33851	-0-	33851	33851	113	1	23985	2	Y	4774	4581	1			193
						4502	4	5251	9							
06	SHUT IN	313936	-0-	313936	347787	755	1	255927	2	Y	51233	51223	1	1	8	202
						898	4	56356	9							
07	SHUT IN	255863	-0-	255863	603650	182	1	215587	2	Y	36106	35709	1	154	8	445
						377	4	39717	9							
08	SHUT IN	216015	-0-	216015	819665	222	1	183629	2	Y	29000	29000	1	1	8	444
						264	4	31900	9							
09	SHUT IN	186507	-0-	186507	1006172	203	1	160448	2	Y	23273	23574	1	2	8	141
						256	4	25600	9							
*10	SHUT IN	171438	-0-	171438	1177610	243	1	146771	2	Y	22005	21838	1			308
						218	4	24206	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	35778	-0-	35778	35778	119	1	25095	2	Y	5341	5124	1			217
						4689	4	5875	9							
06	SHUT IN	294685	-0-	294685	330463	694	1	235668	2	Y	52271	52280	1	1	8	207
						825	4	57498	9							
07	SHUT IN	222110	-0-	222110	552573	154	1	183212	2	Y	34932	34570	1	138	8	431
						319	4	38425	9							
08	SHUT IN	185186	-0-	185186	737759	187	1	154587	2	Y	27430	27440	1	1	8	420
						239	4	30173	9							
09	SHUT IN	154654	-0-	154654	892413	165	1	130436	2	Y	21663	21949	1	2	8	132
						224	4	23829	9							
*10	SHUT IN	140769	-0-	140769	1033182	196	1	118692	2	Y	19720	19567	1			285
						189	4	21692	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150381 X	34797	-0-	-115584	-0-	26884	2	66	4	Y	7134	7018	0	26	1	86
						7847	9					60	8			
06	145530 X	30935	-0-	-114595	-0-	24013	2	116	4	Y	6187	6159	0	27	1	55
						6806	9					32	8			
07	45384 X	31805	-0-	-13579	-0-	24565	2	43	4	Y	6543	6501	0	7	1	51
						7197	9					39	8			
08	40548 X	28752	-0-	-11796	-0-	22112	2	97	4	Y	5948	5870	0	18	1	36
						6543	9					75	8			
09	36120 X	26339	-0-	-9781	-0-	20277	2	246	4	Y	5287	5259	0	8	1	56
						5816	9									
10	0	26868	-0-	26868	26868	20647	2	205	4	Y	5469	5449	0	32	1	44
						6016	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189596 X	34825	-0-	-154771	-0-	26857	2	69	4	Y	7181	7067	0	25	1	87
						7899	9					59	8			
06	183480 X	30141	-0-	-153339	-0-	23470	2	113	4	Y	5962	5940	0	24	1	53
						6558	9					32	8			
07	39928 X	30534	-0-	-9394	-0-	23845	2	43	4	Y	6042	6004	0	6	1	47
						6646	9					38	8			
08	39928 X	26800	-0-	-13128	-0-	20955	2	92	4	Y	5230	5157	0	16	1	32
						5753	9					72	8			
09	36420 X	24907	-0-	-11513	-0-	19735	2	243	4	Y	4481	4458	0	8	1	47
						4929	9									
10	0	24948	-0-	24948	24948	19958	2	202	4	Y	4353	4336	0	29	1	35
						4788	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	158287	-0-	158287	498013	606	1	137368	2	N	18337	18103	1			471
						142	4	20171	9							
06	SHUT IN	130947	-0-	130947	628960	496	1	115385	2	N	13480	13689	1	6	8	256
						238	4	14828	9							
07	SHUT IN	124758	-0-	124758	753718	392	1	110308	2	N	12627	12507	1	26	8	350
						168	4	13890	9							
08	SHUT IN	105015	-0-	105015	858733	391	1	93141	2	N	10385	10497	1	4	8	234
						59	4	11424	9							
*09	929403 X	70670	-0-	-858733	-0-	264	1	63370	2	N	6239	6317	1	2	8	154
						173	4	6863	9							
*10	0	79283	-0-	79283	79283	820	1	70883	2	N	6849	6831	1			172
						46	4	7534	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	133504	-0-	133504	417721	506	1	114819	2	N	16419	16202	1			422
						118	4	18061	9							
06	SHUT IN	119119	-0-	119119	536840	449	1	104422	2	N	12756	12930	1	6	8	242
						216	4	14032	9							
07	SHUT IN	116368	-0-	116368	653208	370	1	103864	2	N	10887	10805	1	22	8	302
						158	4	11976	9							
08	SHUT IN	95805	-0-	95805	749013	359	1	85561	2	N	8937	9034	1	3	8	202
						54	4	9831	9							
*09	822383 X	73370	-0-	-749013	-0-	274	1	65785	2	N	6509	6548	1	2	8	161
						151	4	7160	9							
*10	0	77695	-0-	77695	77695	798	1	69043	2	N	7099	7082	1			178
						45	4	7809	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	130197	-0-	130197	398701	491	1	111632	2	N	16326	16114	1			419
						115	4	17959	9							
06	SHUT IN	113634	-0-	113634	512335	424	1	98742	2	N	12967	13134	1	6	8	246
						204	4	14264	9							
07	SHUT IN	76769	-0-	76769	589104	237	1	66861	2	N	8700	8687	1	18	8	241
						101	4	9570	9							
08	SHUT IN	104320	-0-	104320	693424	384	1	91534	2	N	11222	11206	1	4	8	253
						58	4	12344	9							
*09	770923 X	77499	-0-	-693424	-0-	282	1	67863	2	N	8426	8468	1	3	8	208
						85	4	9269	9							
*10	0	87291	-0-	87291	87291	879	1	76120	2	N	9311	9285	1			234
						50	4	10242	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	259044	-0-	259044	492636	1061	1	238984	2	N	17046	16687	1			438
						248	4	18751	9							
06	SHUT IN	271642	-0-	271642	764278	1092	1	252323	2	N	16093	16218	1	8	8	305
						525	4	17702	9							
07	SHUT IN	262050	-0-	262050	1026328	878	1	244834	2	N	14512	14385	1	30	8	402
						375	4	15963	9							
08	SHUT IN	255397	-0-	255397	1281725	1019	1	240542	2	N	12439	12556	1	4	8	281
						153	4	13683	9							
*09	1506838 X	225113	-0-	-1281725	-0-	892	1	212719	2	N	10212	10238	1	3	8	252
						269	4	11233	9							
*10	0	206277	-0-	206277	206277	2280	1	195842	2	N	7296	7365	1			183
						129	4	8026	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305660	X	162470	-0-	-143190	-0-	149253	2	193	4	N	11840	11619	1			488
							13024	9									
06	295800	X	122066	-0-	-173734	-0-	110961	2	405	4	N	9727	10037	1	1	8	177
							10700	9									
07	305660	X	104232	-0-	-201428	-0-	93540	2	46	4	N	9678	9446	1	22	8	387
							10646	9									
08	203732	X	103463	-0-	-100269	-0-	92511	2	30	4	N	9929	9918	1	1	8	397
							10922	9									
09	173520	X	95148	-0-	-78372	-0-	85232	2	13	4	N	9003	9199	1			201
							9903	9									
*10	162471	X	92748	-0-	-69723	-0-	83938	2	50	4	N	7964	7924	1			241
							8760	9									

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32488	X	11761	-0-	-20727	-0-	7378	2	45	4	Y	3944	3878	0	27	1	59
							4338	9					20	8			
06	31440	X	22308	-0-	-9132	-0-	15469	2	10	4	Y	6208	6162	0	13	1	76
							6829	9					16	8			
07	32488	X	19050	-0-	-13438	-0-	13159	2	38	4	Y	5321	5300	0	3	1	82
							5853	9					12	8			
08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	12155	2	93	4	Y	5149	5170	0	2	1	27
							5664	9					32	8			
09	22320	X	18550	-0-	-3770	-0-	13459	2	6	4	Y	4623	4593	0	5	1	52
							5085	9									
10	0		15727	-0-	15727	15727	10984	2	1	4	Y	4311	4305	0	15	1	43
							4742	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366296	X	164461	-0-	-201835	-0-	147584	2	190	4	N	15170	14856	1			642
							16687	9									
06	354480	X	138693	-0-	-215787	-0-	124675	2	454	4	N	12331	12740	1	1	8	232
							13564	9									
07	366296	X	125418	-0-	-240878	-0-	113243	2	53	4	N	11020	10781	1	28	8	443
							12122	9									
08	208785	X	113192	-0-	-95593	-0-	101627	2	33	4	N	10484	10504	1	1	8	422
							11532	9									
09	175650	X	71066	-0-	-104584	-0-	64317	2	11	4	N	6125	6410	1			137
							6738	9									
*10	164455	X	42896	-0-	-121559	-0-	38777	2	29	4	N	3718	3742	1			113
							4090	9									

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	167307	X	50091	-0-	-117216	-0-	153	1	41021	2	Y	7974	7868	0	73	1	112
							146	4	8771	9							
*06	161910	X	48611	-0-	-113299	-0-	137	1	39256	2	Y	8213	8180	0	48	1	96
							184	4	9034	9			1	8			
07	167307	X	35982	-0-	-131325	-0-	164	1	28856	2	Y	6281	6317	0	42	1	18
							53	4	6909	9							
08	54064	X	42152	-0-	-11912	-0-	55	1	34358	2	Y	7003	6960	0	27	1	32
							36	4	7703	9			2	8			
09	51390	X	41557	-0-	-9833	-0-	16	1	33886	2	Y	6934	6790	0	93	1	83
							28	4	7627	9							
10	0		36834	-0-	36834	36834	13	1	29757	2	Y	6391	6335	0	67	1	72
							34	4	7030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	194153	X	60986	-0-	-133167	-0-	186	1	50092	2	Y	9601	9466	0	98	1	135
							147	4	10561	9							
*06	187890	X	56262	-0-	-131628	-0-	162	1	46057	2	Y	8949	8916	0	62	1	105
							199	4	9844	9			1	8			
07	194153	X	46763	-0-	-147390	-0-	220	1	38461	2	Y	7288	7318	0	54	1	21
							65	4	8017	9							
08	65100	X	47087	-0-	-18013	-0-	63	1	38790	2	Y	7448	7395	0	37	1	34
							41	4	8193	9			3	8			
09	62910	X	49977	-0-	-12933	-0-	20	1	42090	2	Y	7123	6953	0	119	1	85
							32	4	7835	9							
10	0		42122	-0-	42122	42122	15	1	34535	2	Y	6848	6763	0	93	1	77
							39	4	7533	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	125426	X	70005	-0-	-55421	-0-	238	1	63348	2	Y	5692	5564	0	115	1	79
							158	4	6261	9							
*06	121380	X	68690	-0-	-52690	-0-	222	1	62470	2	Y	5254	5193	0	78	1	61
							219	4	5779	9			1	8			
07	125426	X	64971	-0-	-60455	-0-	346	1	59464	2	Y	4621	4614	0	55	1	13
							78	4	5083	9							
08	100006	X	55602	-0-	-44404	-0-	85	1	51816	2	Y	3326	3277	0	46	1	15
							42	4	3659	9			1	8			
09	86640	X	51107	-0-	-35533	-0-	23	1	46856	2	Y	3815	3683	0	102	1	45
							31	4	4197	9							
10	0		60595	-0-	60595	60595	25	1	55323	2	Y	4724	4579	0	138	1	52
							51	4	5196	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		89636	-0-	89636	89636	71374	2	2261	4	Y	14546	14244	1			302
							16001	9									
06	SHUT IN		137827	-0-	137827	227463	113340	2	2584	4	Y	19912	20030	1	7	8	177
							21903	9									
07	SHUT IN		111722	-0-	111722	339185	94426	2	601	4	Y	15177	15073	1	125	8	156
							16695	9									
08	SHUT IN		92150	-0-	92150	431335	78627	2	239	4	Y	12076	12150	1	1	8	81
							13284	9									
09	SHUT IN		77132	-0-	77132	508467	65746	2	174	4	Y	10193	10215	1	1	8	58
							11212	9									
*10	SHUT IN		63524	-0-	63524	571991	54648	2	117	4	Y	7963	7882	1			139
							8759	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		85320	-0-	85320	85320	65180	2	2072	4	Y	16425	16082	1			343
							18068	9									
06	SHUT IN		143184	-0-	143184	228504	114051	2	2589	4	Y	24131	24249	1	9	8	216
							26544	9									
07	SHUT IN		112173	-0-	112173	340677	92906	2	590	4	Y	16979	16875	1	145	8	175
							18677	9									
08	SHUT IN		89236	-0-	89236	429913	74358	2	225	4	Y	13321	13405	1	1	8	90
							14653	9									
09	SHUT IN		78771	-0-	78771	508684	66180	2	175	4	Y	11287	11310	1	1	8	66
							12416	9									
*10	SHUT IN		70581	-0-	70581	579265	60388	2	129	4	Y	9149	9055	1			160
							10064	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	90350	-0-	90350	90350	68584	2	955	4	Y	18919	18524	1			395
						20811	9									
06	SHUT IN	156913	-0-	156913	247263	121661	2	1277	4	Y	30886	30994	1	11	8	276
						33975	9									
07	SHUT IN	155653	-0-	155653	402916	123795	2	546	4	Y	28465	28240	1	208	8	293
						31312	9									
08	SHUT IN	144929	-0-	144929	547845	117802	2	356	4	Y	24337	24464	1	2	8	164
						26771	9									
09	SHUT IN	115044	-0-	115044	662889	93074	2	245	4	Y	19750	19796	1	2	8	116
						21725	9									
*10	SHUT IN	101904	-0-	101904	764793	83205	2	177	4	Y	16838	16660	1			294
						18522	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	99124	-0-	99124	99124	84992	2	1277	4	Y	11686	11444	1			242
						12855	9									
06	SHUT IN	168460	-0-	168460	267584	145535	2	2080	4	Y	18950	19016	1	7	8	169
						20845	9									
07	SHUT IN	174800	-0-	174800	442384	153528	2	980	4	Y	18447	18290	1	136	8	190
						20292	9									
08	SHUT IN	131209	-0-	131209	573593	116120	2	354	4	Y	13395	13494	1	1	8	90
						14735	9									
09	SHUT IN	105676	-0-	105676	679269	93626	2	249	4	Y	10728	10756	1	1	8	61
						11801	9									
*10	SHUT IN	95560	-0-	95560	774829	85635	2	184	4	Y	8855	8761	1			155
						9741	9									

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41819 X	41819	-0-	-0-	-0-	30737	2	63	4	Y	10017	9891	0	77	1	149
						11019	9					56	8			
06	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	28663	2	10	4	Y	8906	8881	0	31	1	108
						9797	9					35	8			
07	38564 X	36603	-0-	-1961	-0-	27331	2	39	4	Y	8394	8338	0	8	1	129
						9233	9					27	8			
08	38564 X	38496	-0-	-68	-0-	28892	2	116	4	Y	8625	8623	0	4	1	46
						9488	9					81	8			
09	37320 X	34166	-0-	-3154	-0-	25721	2	7	4	Y	7671	7621	0	10	1	86
						8438	9									
10	0	33235	-0-	33235	33235	24865	2	2	4	Y	7607	7580	0	37	1	76
						8368	9									

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928 X	28999	-0-	-10929	-0-	21450	2	58	4	Y	6810	6713	0	51	1	101
						7491	9					52	8			
06	38640 X	29573	-0-	-9067	-0-	21601	2	10	4	Y	7238	7207	0	20	1	88
						7962	9					24	8			
07	39928 X	29391	-0-	-10537	-0-	21488	2	40	4	Y	7148	7102	0	6	1	110
						7863	9					18	8			
08	33139 X	26500	-0-	-6639	-0-	19191	2	95	4	Y	6558	6582	0	3	1	35
						7214	9					48	8			
09	29580 X	24284	-0-	-5296	-0-	17951	2	6	4	Y	5752	5715	0	7	1	65
						6327	9									
10	0	24331	-0-	24331	24331	17944	2	1	4	Y	5805	5785	0	27	1	58
						6386	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24510	-0-	24510	167066	23535	2	866	4	Y	99	100	1			129
							109	9									
06	0	W	31043	-0-	31043	198109	20729	2	223	4	Y	9174	8903	0	36	1	178
							10091	9					186	8			
07	0	W	27852	-0-	27852	225961	18339	2	152	4	Y	8510	8506	0	21	1	161
							9361	9									
08	250468	X	24507	-0-	-225961	-0-	16040	2	96	4	Y	7610	7577	0	18	1	176
							8371	9									
09	34860	X	22591	-0-	-12269	-0-	14732	2	60	4	Y	7090	7076	0	21	1	169
							7799	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	0			75

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470921	X	320789	-0-	-150132	-0-	446	1	305708	2	Y	12987	12502	0	467	1	87
							349	4	14286	9							
06	455730	X	266487	-0-	-189243	-0-	443	1	254461	2	Y	9624	9618	0	18	8	75
							997	4	10586	9							
07	470921	X	238191	-0-	-232730	-0-	204	1	227263	2	Y	9563	9307	0	132	1	69
							205	4	10519	9			130	8			
08	0	W	203562	-0-	203562	203562	185	1	194282	2	Y	8122	7964	0	166	1	60
							161	4	8934	9			1	8			
09	378918	X	175356	-0-	-203562	-0-	161	1	167591	2	Y	6810	6511	0	278	1	70
							113	4	7491	9			11	8			
10	0		187884	-0-	187884	187884	228	1	178391	2	Y	8167	7756	0	430	1	51
							281	4	8984	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427397	X	280308	-0-	-147089	-0-	389	1	266518	2	Y	11905	11368	0	551	1	79
							305	4	13096	9							
06	413610	X	233887	-0-	-179723	-0-	389	1	223037	2	Y	8715	8710	0	16	8	68
							874	4	9587	9							
07	427397	X	209100	-0-	-218297	-0-	182	1	202324	2	Y	5828	5580	0	159	1	41
							183	4	6411	9			116	8			
08	427397	X	182738	-0-	-244659	-0-	168	1	176398	2	Y	5478	5289	0	190	1	40
							146	4	6026	9							
09	358020	X	165014	-0-	-193006	-0-	153	1	159068	2	Y	5168	4814	0	332	1	52
							108	4	5685	9			10	8			
10	0		164277	-0-	164277	164277	202	1	158141	2	Y	5167	4709	0	479	1	31
							250	4	5684	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349494	X	345518	-0-	-3976	-0-	485	1	332000	2	Y	11503	11012	0	475	1	77
							380	4	12653	9							
06	338220	X	292038	-0-	-46182	-0-	491	1	281644	2	Y	7998	7993	0	19	8	63
							1105	4	8798	9							
07	349494	X	262658	-0-	-86836	-0-	229	1	254572	2	Y	6934	6657	0	138	1	50
							230	4	7627	9			152	8			
08	0	W	217583	-0-	217583	217583	202	1	211590	2	Y	5105	4966	0	151	1	38
							175	4	5616	9							
09	419430	X	201847	-0-	-217583	-0-	186	1	193646	2	Y	7167	6850	0	268	1	74
							131	4	7884	9			13	8			
10	0		193914	-0-	193914	193914	241	1	188516	2	Y	4417	4085	0	379	1	27
							298	4	4859	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 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
05	306809	X	306809	-0-	-0-	-0-	427	1	292661	2	Y	12169	11256	0	898	1	79
							335	4	13386	9							
06	270560	X	270560	-0-	-0-	-0-	451	1	258641	2	Y	9504	9490	0	19	8	74
							1014	4	10454	9							
07	246107	X	246107	-0-	-0-	-0-	213	1	236349	2	Y	8484	8073	0	275	1	60
							213	4	9332	9			150	8			
08	0	W	217509	-0-	217509	217509	197	1	206844	2	Y	9361	9015	0	338	1	68
							171	4	10297	9							
09	407655	X	190146	-0-	-217509	-0-	177	1	183914	2	Y	5392	5093	0	300	1	54
							124	4	5931	9			13	8			
10	0		199177	-0-	199177	199177	245	1	191745	2	Y	6258	5820	0	454	1	38
							303	4	6884	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	164318	-0-	164318	164318	41	1	113241	2	Y	46203	45944	0	122	1	131
						213	4	50823	9			6	8			
07	SHUT IN	99454	-0-	99454	263772	46	1	68050	2	Y	28507	28390	0	17	1	157
						31358	9					74	8			
08	SHUT IN	56198	-0-	56198	319970	40	1	37823	2	Y	16668	16438	0	207	1	52
						18335	9					128	8			
09	SHUT IN	52655	-0-	52655	372625	32	1	35975	2	Y	15121	14968	0	13	1	192
						15	4	16633	9							
*10	SHUT IN	48847	-0-	48847	421472	100	1	33682	2	Y	13652	13618	0	47	1	179
						48	4	15017	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	135245	-0-	135245	135245	33	1	92974	2	Y	38144	37931	0	100	1	108
						280	4	41958	9			5	8			
07	SHUT IN	56661	-0-	56661	191906	26	1	38542	2	Y	16448	16415	0	10	1	90
						18093	9					41	8			
08	SHUT IN	47267	-0-	47267	239173	42	1	32945	2	Y	12982	12771	0	161	1	40
						14280	9					100	8			
09	SHUT IN	36513	-0-	36513	275686	27	1	26659	2	Y	8923	8840	0	10	1	113
						12	4	9815	9							
*10	SHUT IN	32956	-0-	32956	308642	82	1	22827	2	Y	9097	9056	0	34	1	120
						40	4	10007	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	157582	-0-	157582	157582	39	1	108189	2	Y	44788	44515	0	141	1	126
						87	4	49267	9			6	8			
07	SHUT IN	71893	-0-	71893	229475	33	1	48835	2	Y	20932	20887	0	16	1	115
						23025	9					40	8			
08	SHUT IN	51529	-0-	51529	281004	40	1	35926	2	Y	14148	13965	0	178	1	44
						15563	9					76	8			
09	SHUT IN	42502	-0-	42502	323506	28	1	29461	2	Y	11818	11698	0	14	1	150
						13	4	13000	9							
*10	SHUT IN	36326	-0-	36326	359832	85	1	25064	2	Y	10124	10096	0	45	1	133
						41	4	11136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	149508	-0-	149508	149508	37	1	102887	2	Y	41890	41648	0	118	1	118
						505	4	46079	9			6	8			
07	SHUT IN	78670	-0-	78670	228178	40	1	57393	2	Y	18822	18761	0	17	1	103
						533	4	20704	9			59	8			
08	SHUT IN	52599	-0-	52599	280777	42	1	40086	2	Y	11337	11144	0	143	1	35
						12471	9					118	8			
09	SHUT IN	51502	-0-	51502	332279	34	1	39065	2	Y	11262	11138	0	16	1	143
						15	4	12388	9							
*10	SHUT IN	46348	-0-	46348	378627	104	1	35620	2	Y	9613	9573	0	57	1	126
						50	4	10574	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	144804	-0-	144804	144804	40	1	110176	2	Y	31384	31174	0	117	1	89
						66	4	34522	9			4	8			
07	SHUT IN	57757	-0-	57757	202561	30	1	44059	2	Y	12338	12303	0	12	1	68
						96	4	13572	9			44	8			
08	SHUT IN	62761	-0-	62761	265322	54	1	48057	2	Y	13318	13033	0	167	1	41
						14650	9					145	8			
09	SHUT IN	49311	-0-	49311	314633	33	1	37958	2	Y	10277	10172	0	15	1	131
						15	4	11305	9							
*10	SHUT IN	46775	-0-	46775	361408	104	1	35666	2	Y	9959	9906	0	53	1	131
						50	4	10955	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8998 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9230 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 9265 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10209 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646

05	452004 X	40676	-0-	-411328	-0-	29802	2	73	4	Y	9819	9671	0	33	1	119
						10801	9					77	8			
06	33510 X	33438	-0-	-72	-0-	23981	2	144	4	Y	8466	8440	0	32	1	75
						9313	9					38	8			
07	36520 X	36520	-0-	-0-	-0-	26634	2	51	4	Y	8941	8895	0	9	1	69
						9835	9					43	8			
08	34627 X	31120	-0-	-3507	-0-	22557	2	105	4	Y	7689	7608	0	23	1	47
						8458	9					80	8			
09	33510 X	25296	-0-	-8214	-0-	17790	2	229	4	Y	6615	6583	0	9	1	70
						7277	9									
10	0	28142	-0-	28142	28142	20366	2	228	4	Y	6862	6839	0	38	1	55
						7548	9									

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680

05	0	116617	-0-	116617	233162	92790	2	398	4	Y	21299	21316	1	19	8	184
						23429	9									
06	319836 X	86674	-0-	-233162	-0-	68714	2	875	4	Y	15532	15528	1	84	8	104
						17085	9									
07	149761 X	70367	-0-	-79394	-0-	56942	2	342	4	Y	11894	11830	1	64	8	104
						13083	9									
08	149761 X	66428	-0-	-83333	-0-	54390	2	162	4	Y	10796	10763	1	5	8	132
						11876	9									
09	144930 X	58225	-0-	-86705	-0-	47868	2	114	4	Y	9312	9386	1			58
						10243	9									
10	0	54870	-0-	54870	54870	45056	2	125	4	Y	8808	8776	1			90
						9689	9									

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

05	0	135502	-0-	135502	276261	110384	2	475	4	Y	22403	22470	1	20	8	193
						24643	9									
06	359193 X	82932	-0-	-276261	-0-	67859	2	422	4	Y	13319	13351	1	72	8	89
						14651	9									
07	204228 X	78666	-0-	-125562	-0-	64705	2	1036	4	Y	11750	11673	1	63	8	103
						12925	9									
08	204228 X	71105	-0-	-133123	-0-	58915	2	181	4	Y	10917	10882	1	5	8	133
						12009	9									
09	197640 X	62024	-0-	-135616	-0-	51228	2	123	4	Y	9703	9776	1			60
						10673	9									
10	0	58398	-0-	58398	58398	48284	2	140	4	Y	9067	9036	1			91
						9974	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		238636	-0-	238636	400119	210141	2	918	4	Y	25070	25011	1	50	8	213
							27577	9									
06	614641	X	214522	-0-	-400119	-0-	188276	2	1184	4	Y	22784	22608	1	239	8	150
							25062	9									
07	207001	X	207001	-0-	-0-	-0-	182589	2	978	4	Y	21304	21075	1	194	8	185
							23434	9									
08	204228	X	180047	-0-	-24181	-0-	160399	2	418	4	Y	17482	17442	1	15	8	210
							19230	9									
09	197640	X	154645	-0-	-42995	-0-	139226	2	286	4	Y	13757	13884	1			83
							15133	9									
10	0		144587	-0-	144587	144587	130238	2	310	4	Y	12763	12724	1			122
							14039	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		157335	-0-	157335	157335	39	1	108307	2	N	44489	44236	0	121	1	126
							51	4	48938	9			6	8			
07	SHUT IN		86535	-0-	86535	243870	39	1	58401	2	N	25541	25448	0	17	1	140
							28095	9					62	8			
08	SHUT IN		41950	-0-	41950	285820	29	1	28000	2	N	12655	12502	0	158	1	39
							13921	9					96	8			
09	SHUT IN		52180	-0-	52180	338000	32	1	35643	2	N	14992	14825	0	15	1	191
							14	4	16491	9							
*10	SHUT IN		42156	-0-	42156	380156	92	1	29312	2	N	11553	11546	0	46	1	152
							44	4	12708	9							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		228166	-0-	228166	403129	196557	2	855	4	Y	27958	27902	1	45	8	240
							30754	9									
06	581274	X	178145	-0-	-403129	-0-	154956	2	973	4	Y	20196	20015	1	288	8	133
							22216	9									
07	235197	X	160341	-0-	-74856	-0-	140931	2	755	4	Y	16959	16768	1	177	8	147
							18655	9									
08	235197	X	142447	-0-	-92750	-0-	126066	2	329	4	Y	14593	14552	1	11	8	177
							16052	9									
09	227610	X	112846	-0-	-114764	-0-	99834	2	205	4	Y	11643	11749	1			71
							12807	9									
10	0		126546	-0-	126546	126546	112152	2	266	4	Y	12844	12789	1			126
							14128	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		169145	-0-	169145	169145	42	1	116686	2	N	47411	47095	0	175	1	134
							265	4	52152	9			7	8			
07	SHUT IN		89976	-0-	89976	259121	42	1	61143	2	N	25688	25596	0	23	1	141
							534	4	28257	9			62	8			
08	SHUT IN		48580	-0-	48580	307701	37	1	33433	2	N	13736	13559	0	173	1	43
							15110	9					102	8			
09	SHUT IN		51476	-0-	51476	359177	32	1	35452	2	N	14525	14364	0	19	1	185
							14	4	15978	9							
*10	SHUT IN		43074	-0-	43074	402251	92	1	29672	2	N	12060	12025	0	62	1	158
							44	4	13266	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	10625	-0-	10625	10625	27	1	7898	2	Y	2410	2371	0	11	1	28
						49	4	2651	9							
07	SHUT IN	186271	-0-	186271	196896	831	1	146327	2	Y	35399	35087	0	238	1	101
						174	4	38939	9			1	8			
08	SHUT IN	127451	-0-	127451	324347	167	1	103677	2	Y	21392	21286	0	102	1	98
						76	4	23531	9			7	8			
09	SHUT IN	83089	-0-	83089	407436	33	1	68722	2	Y	12993	12729	0	207	1	154
						42	4	14292	9			1	8			
10	SHUT IN	81091	-0-	81091	488527	30	1	67379	2	Y	12383	12211	0	187	1	139
						61	4	13621	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	10040	-0-	10040	10040	25	1	7337	2	Y	2304	2267	0	10	1	27
						144	4	2534	9							
07	SHUT IN	141619	-0-	141619	151659	626	1	110480	2	Y	27588	27357	0	178	1	79
						166	4	30347	9			1	8			
08	SHUT IN	87104	-0-	87104	238763	111	1	69115	2	Y	15869	15805	0	64	1	73
						422	4	17456	9			6	8			
09	SHUT IN	59566	-0-	59566	298329	23	1	48026	2	Y	10442	10244	0	147	1	124
						31	4	11486	9							
10	SHUT IN	61215	-0-	61215	359544	22	1	49634	2	Y	10464	10341	0	129	1	118
						49	4	11510	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	10531	-0-	10531	10531	28	1	7942	2	Y	2261	2222	0	12	1	27
						74	4	2487	9							
07	SHUT IN	166134	-0-	166134	176665	747	1	131440	2	Y	30719	30425	0	232	1	88
						156	4	33791	9			1	8			
08	SHUT IN	127120	-0-	127120	303785	167	1	103762	2	Y	21014	20871	0	128	1	96
						76	4	23115	9			7	8			
09	SHUT IN	82896	-0-	82896	386681	33	1	68876	2	Y	12677	12384	0	238	1	150
						42	4	13945	9			1	8			
10	SHUT IN	86502	-0-	86502	473183	32	1	72277	2	Y	12845	12600	0	251	1	144
						63	4	14130	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	10935	-0-	10935	10935	28	1	8158	2	Y	2454	2408	0	17	1	29
						50	4	2699	9							
07	SHUT IN	208910	-0-	208910	219845	928	1	163599	2	Y	40140	39762	0	291	1	115
						229	4	44154	9			1	8			
08	SHUT IN	137087	-0-	137087	356932	173	1	108199	2	Y	26033	25891	0	128	1	120
						79	4	28636	9			9	8			
09	SHUT IN	90019	-0-	90019	446951	34	1	71936	2	Y	16365	16029	0	260	1	195
						47	4	18002	9			1	8			
10	SHUT IN	86893	-0-	86893	533844	31	1	68899	2	Y	16268	16050	0	230	1	183
						68	4	17895	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14513	-0-	14513	1039317	11545	2	25	4	Y	2675	2640	0	4	1	52
							2943	9					15	8			
06	0	W	9591	-0-	9591	1048908	7588	2	37	4	Y	1787	1790	0	7	1	34
							1966	9					8	8			
07	0	W	11660	-0-	11660	1060568	9373	2	42	4	Y	2041	2032	0	3	1	33
							2245	9					7	8			
08	0	W	11087	-0-	11087	1071655	9225	2	28	4	Y	1667	1647	0	1	1	30
							1834	9					22	8			
09	0	W	11534	-0-	11534	1083189	9320	2	28	4	Y	1987	1965	0	4	1	48
							2186	9									
10	0		11903	-0-	11903	1095092	9335	2	282	4	Y	2078	2072	0	14	1	40
							2286	9									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	10419	-0-	10419	10419	26	1	7620	2		Y	2410	2371	0	11	1	28
						122	4	2651	9								
07	SHUT IN	169457	-0-	169457	179876	747	1	131801	2		Y	33380	33084	0	228	1	95
						191	4	36718	9				1	8			
08	SHUT IN	96401	-0-	96401	276277	123	1	76839	2		Y	17621	17546	0	83	1	81
						56	4	19383	9				6	8			
09	SHUT IN	65645	-0-	65645	341922	25	1	53175	2		Y	11283	11053	0	177	1	134
						34	4	12411	9								
10	SHUT IN	59392	-0-	59392	401314	22	1	48830	2		Y	9538	9417	0	148	1	107
						48	4	10492	9								

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 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-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

*11	0	W	9288	-0-	9288	1235012	8312	2	976	9	Y	887	858	0	22	1	115
													1	8			
*12	0	W	10455	-0-	10455	1245467	9356	2	1099	9	Y	999	955	0	21	1	133
													5	8			
*01	0	W	9371	-0-	9371	1254838	8545	2	826	9	Y	751	750	0	9	1	111
													14	8			
*02	0	W	2558	-0-	2558	1257396	2270	2	288	9	Y	262	235	0	2	1	132
													4	8			
*03	0	W	8937	-0-	8937	1266333	7446	2	38	4	Y	1321	1098	0	7	1	342
							1453	9					6	8			
*04	0	W	9174	-0-	9174	1275507	1	1	7400	2	Y	1591	1808	0	5	1	107
							23	4	1750	9			13	8			
*05	0	W	9742	-0-	9742	1285249	46	1	7406	2	Y	1837	1373	0	531	1	29
							269	4	2021	9			11	8			
*06	0	W	9016	-0-	9016	1294265	15	1	6545	2	Y	2122	2057	0	5	1	73
							122	4	2334	9			16	8			
*07	0	W	10126	-0-	10126	1304391	30	1	7070	2	Y	2690	2677	0	1	1	77
							67	4	2959	9			8	8			
*08	0	W	9595	-0-	9595	1313986	25	1	6862	2	Y	2445	2423	0	1	1	83
							18	4	2690	9			15	8			
*09	0	W	9253	-0-	9253	1323239	144	1	6437	2	Y	2422	2446	0	2	1	57
							8	4	2664	9							
10	0		8589	-0-	8589	1331828	64	1	6590	2	Y	1742	1744	0	8	1	47
							19	4	1916	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	10680	-0-	10680	10680	28	1	8040	2	Y	2329	2291	0	11	1	27
						50	4	2562	9							
07	SHUT IN	214914	-0-	214914	225594	953	1	168065	2	Y	41543	41154	0	296	1	119
						199	4	45697	9			1	8			
08	SHUT IN	162515	-0-	162515	388109	207	1	129169	2	Y	30041	29863	0	149	1	138
						94	4	33045	9			10	8			
09	SHUT IN	133438	-0-	133438	521547	52	1	107646	2	Y	23342	22826	0	376	1	277
						64	4	25676	9			1	8			
*10	SHUT IN	114297	-0-	114297	635844	41	1	92168	2	Y	20011	19764	0	299	1	225
						76	4	22012	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	14087	-0-	14087	14087	42	1	11857	2	Y	1823	1785	0	17	1	21
						183	4	2005	9							
07	SHUT IN	290318	-0-	290318	304405	1487	1	256857	2	Y	28765	28426	0	277	1	82
						332	4	31642	9			1	8			
08	SHUT IN	250325	-0-	250325	554730	365	1	223851	2	Y	23585	23346	0	205	1	108
						165	4	25944	9			8	8			
09	SHUT IN	236396	-0-	236396	791126	104	1	213578	2	Y	20533	19901	0	497	1	242
						128	4	22586	9			1	8			
*10	SHUT IN	217689	-0-	217689	1008815	90	1	197629	2	Y	18004	17537	0	509	1	200
						166	4	19804	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	20855	-0-	20855	20855	65	1	18397	2	Y	2057	2008	0	25	1	24
						130	4	2263	9							
07	SHUT IN	312033	-0-	312033	332888	1637	1	281777	2	Y	25686	25360	0	276	1	73
						364	4	28255	9			1	8			
08	SHUT IN	197141	-0-	197141	530029	298	1	182294	2	Y	13104	12950	0	162	1	60
						135	4	14414	9			5	8			
09	SHUT IN	161483	-0-	161483	691512	73	1	149708	2	Y	10556	10173	0	319	1	124
						90	4	11612	9							
*10	SHUT IN	142054	-0-	142054	833566	60	1	131640	2	Y	9312	9003	0	330	1	103
						111	4	10243	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	134247	-0-	134247	134247	692	1	103118	2	Y	26384	26178	1			206
						1415	4	29022	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	269184	-0-	269184	269184	1446	1	214337	2	Y	45770	45415	1			355
						3054	4	50347	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	255627	-0-	255627	255627	1304	1	194734	2	Y	51766	51360	1			406
						2646	4	56943	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

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

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A

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

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	178606	-0-	178606	178606	960	1	141975	2	Y	30319	30083	1			236
						2320	4	33351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

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	90141	-0-	90141	90141	676	1	83686	2	Y	4468	3773	0	603	1	92
						864	4	4915	9							
*09	SHUT IN	371113	-0-	371113	461254	259	1	351477	2	Y	16517	15724	0	747	1	138
						1208	4	18169	9							
*10	SHUT IN	387530	-0-	387530	848784	263	1	367516	2	Y	17293	16422	0	881	1	128
						729	4	19022	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11205 - 21793

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	90861	-0-	90861	90861	208	1	84892	2	Y	5171	5002	0	86	1	83
						73	4	5688	9							
*09	SHUT IN	448300	-0-	448300	539161	288	1	419168	2	Y	26080	24770	0	1087	1	292
						156	4	28688	9			14	8			
10	SHUT IN	469950	-0-	469950	1009111	1031	1	440151	2	Y	24172	22845	0	1252	1	367
						2179	4	26589	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

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	141387	-0-	141387	141387	321	1	131206	2	Y	8822	8531	0	150	1	141
						156	4	9704	9							
*09	SHUT IN	349950	-0-	349950	491337	228	1	331196	2	Y	16729	15761	0	905	1	185
						124	4	18402	9			19	8			
10	SHUT IN	285244	-0-	285244	776581	639	1	272125	2	Y	10118	9277	0	878	1	148
						1350	4	11130	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	68790	-0-	68790	68790	61524	2	674	4	Y	5993	5914	1			79
						6592	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	169063	-0-	169063	169063	151006	2	2140	4	Y	14470	14279	1			191
						15917	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	270669	-0-	270669	270669	247121	2	3472	4	Y	18251	18010	1			241
						20076	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	180167	-0-	180167	180167	160454	2	2269	4	Y	15858	15649	1			209
						17444	9									

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655

*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	506997					Y	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	506997					Y	NO RPT					-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	506997					Y	NO RPT					-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	506997					Y	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	506997					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	506997					Y	NO RPT					-0-

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	552897					Y	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	552897					Y	NO RPT					-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	552897					Y	NO RPT					-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	552897					Y	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	552897					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	552897					Y	NO RPT					-0-

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525334					Y	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525334					Y	NO RPT					-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525334					Y	NO RPT					-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525334					Y	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525334					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525334					Y	NO RPT					-0-

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	555084					Y	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	555084					Y	NO RPT					-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	555084					Y	NO RPT					-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	555084					Y	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	555084					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	555084					Y	NO RPT					-0-

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 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-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 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
*08	0		109471	-0-	109471	109471	808	1	100476	2	N	6762	5729	0	893	1	140
							749	4	7438	9							
*09	555981	X	446510	-0-	-109471	-0-	309	1	420090	2	N	22426	21458	0	920	1	188
							1442	4	24669	9							
*10	497271	X	355826	-0-	-141445	-0-	238	1	333277	2	N	19683	18925	0	799	1	147
							660	4	21651	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

*08	0		65277	-0-	65277	65277	430	1	54338	2	Y	9191	7842	0	1157	1	192
							399	4	10110	9							
*09	346369	X	281092	-0-	-65277	-0-	170	1	234822	2	Y	40895	39885	0	853	1	349
							1115	4	44985	9							
10	302343	X	207706	-0-	-94637	-0-	126	1	179108	2	Y	25566	25242	0	478	1	195
							349	4	28123	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

*08	0		94343	-0-	94343	94343	627	1	79102	2	Y	12757	10877	0	1613	1	267
							581	4	14033	9							
*09	459791	X	365448	-0-	-94343	-0-	227	1	313124	2	Y	46399	45178	0	1093	1	395
							1058	4	51039	9							
10	341651	X	315109	-0-	-26542	-0-	194	1	275754	2	Y	35111	34452	0	787	1	267
							539	4	38622	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849

*08	0		133414	-0-	133414	133414	921	1	115556	2	Y	14621	12445	0	1871	1	305
							854	4	16083	9							
*09	516201	X	382787	-0-	-133414	-0-	239	1	329266	2	Y	47425	46193	0	1133	1	404
							1114	4	52168	9							
10	487351	X	366995	-0-	-120356	-0-	223	1	317476	2	Y	44252	43415	0	903	1	338
							619	4	48677	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258

08	0		106628	-0-	106628	106628	791	1	97391	2	Y	6182	5225	0	829	1	128
							1646	4	6800	9							
09	0		423175	-0-	423175	529803	290	1	394747	2	Y	24350	23308	0	966	1	204
							1353	4	26785	9							
10	0		451469	-0-	451469	981272	306	1	427508	2	Y	20734	19653	0	1132	1	153
							848	4	22807	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

05	28954	X	24562	-0-	-4392	-0-	22641	3	1921	9	N	1746	1945	1			5756
06	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	37301	3	2097	9	N	1906	543	1			7119
07	28954	X	15636	-0-	-13318	-0-	13988	3	1648	9	N	1498	1098	1			7519
08	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	2233	1866	1			7886
09	0		30825	-0-	30825	30825	28836	3	1989	9	N	1808	910	1			8784
*10	70756	X	39931	-0-	-30825	-0-	37713	3	2218	9	N	2016	1948	1			8852

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412

WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8412	-0-	-144	-0-	155	1	7737	2	N	473	337	1			496
							520	9									
06	8280	X	6399	-0-	-1881	-0-	75	1	6175	2	N	135	182	1			449
							149	9									
07	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	146	1	11542	2	N	493	714	1			228
							542	9									
08	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	149	1	9792	2	N	286	353	1			161
							315	9									
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	146	1	8783	2	N	475	353	1			283
							523	9									
10	0		8948	-0-	8948	8948	150	1	8436	2	N	329	356	1			256
							362	9									

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4158	2	903	9	N	821	543	1			525
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	3926	2	400	4	N	1229	1462	1			292
							1352	9									
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	5377	2	1131	9	N	1028	889	1			431
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	5129	2	1249	9	N	1135	1058	1			508
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	5194	2	1253	9	N	1139	1425	1			222
10	0		6068	-0-	6068	6068	4718	2	1350	9	N	1227	1077	1			372

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1456	2	150	9	N	136					372
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	942	2	85	9	N	77	182	1			267
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1468	2	112	9	N	102	177	1			192
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1141	2	98	9	N	89					281
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	928	2	96	9	N	87	179	1			189
10	0		1025	-0-	1025	1025	922	2	103	9	N	94					283

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9283	-0-	-451	-0-	155	1	8200	2	N	844	846	1			282
							928	9									
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	140	1	8511	2	N	867	979	1			170
							954	9									
07	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	150	1	12166	2	N	1368	1086	1			452
							1505	9									
08	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	150	1	12164	2	N	1006	1103	1			355
							1107	9									
09	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	148	1	11537	2	N	1460	1511	1			304
							1606	9									
10	0		12991	-0-	12991	12991	153	1	11669	2	N	1063	1041	1			326
							1169	9									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	8714	-0-	-2973	-0-	205	1	7563	2	N	860	727	1			228
							946	9									
06	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	295	1	10110	2	N	1176	1256	1			148
							1294	9									
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	310	1	11023	2	N	1236	1062	1			322
							1360	9									
08	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	310	1	11523	2	N	1206	1241	1			287
							1327	9									
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	300	1	11313	2	N	1187	1250	1			224
							1306	9									
10	0		13178	-0-	13178	13178	310	1	11531	2	N	1215	1265	1			174
							1337	9									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4341	-0-	-464	-0-	155	1	3530	2	N	596	516	1			426
							656	9									
06	4650	X	3810	-0-	-840	-0-	138	1	3109	2	N	512	553	1			385
							563	9									
07	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	155	1	3437	2	N	634	527	1	60	8	432
							697	9									
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	150	1	3463	2	N	580	527	1			485
							638	9									
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	150	1	3599	2	N	573	715	1			343
							630	9									
10	0		4467	-0-	4467	4467	155	1	3655	2	N	597	539	1			401
							657	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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
05	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	170	1	60160	2	Y	5253	5248	1			166
						5778	9									
06	62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	163	1	57128	2	Y	4827	4825	1			168
						5310	9									
07	64511 X	62478	-0-	-2033	-0-	164	1	56856	2	Y	4962	4994	1			136
						5458	9									
08	71455 X	61640	-0-	-9815	-0-	168	1	56215	2	Y	4758	4770	1			124
						23	4	5234	9							
09	65220 X	58761	-0-	-6459	-0-	165	1	53560	2	Y	4542	4557	1			109
						40	4	4996	9							
10	0	59176	-0-	59176	59176	169	1	53972	2	Y	4577	4569	1			117
						5035	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

05	78430 X	65648	-0-	-12782	-0-	295	1	60597	2	Y	4324	4332	1			138
						4756	9									
06	73260 X	63011	-0-	-10249	-0-	287	1	58190	2	Y	4122	4121	1			139
						4534	9									
07	71393 X	63221	-0-	-8172	-0-	301	1	58347	2	Y	4157	4179	1			117
						4573	9									
08	71393 X	61164	-0-	-10229	-0-	297	1	56219	2	Y	3983	3996	1			104
						267	4	4381	9							
09	65100 X	58354	-0-	-6746	-0-	285	1	53463	2	Y	3827	3839	1			92
						396	4	4210	9							
10	0	59038	-0-	59038	59038	296	1	54489	2	Y	3866	3863	1			95
						4253	9									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

05	33759 X	31088	-0-	-2671	-0-	128	1	27450	2	Y	3191	3183	1			104
						3510	9									
06	32220 X	29833	-0-	-2387	-0-	132	1	26458	2	Y	2948	2948	1			104
						3243	9									
07	33294 X	30366	-0-	-2928	-0-	137	1	26746	2	Y	3099	3117	1			86
						74	4	3409	9							
08	33294 X	30632	-0-	-2662	-0-	140	1	27234	2	Y	2962	2973	1			75
						3258	9									
09	31230 X	28589	-0-	-2641	-0-	135	1	25405	2	Y	2772	2780	1			67
						3049	9									
10	0	29087	-0-	29087	29087	134	1	25944	2	Y	2735	2716	1			86
						3009	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

05	48236 X	39123	-0-	-9113	-0-	171	1	36116	2	Y	2578	2555	1			119
						2836	9									
06	43710 X	39685	-0-	-4025	-0-	168	1	36554	2	Y	2694	2721	1			92
						2963	9									
07	44547 X	39384	-0-	-5163	-0-	173	1	36064	2	Y	2781	2797	1			76
						88	4	3059	9							
08	44547 X	38646	-0-	-5901	-0-	170	1	35582	2	Y	2631	2639	1			68
						2894	9									
09	41460 X	37570	-0-	-3890	-0-	165	1	34664	2	Y	2492	2502	1			58
						2741	9									
10	0	36327	-0-	36327	36327	163	1	33509	2	Y	2414	2403	1			69
						2655	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
05	44981	X	41241	-0-	-3740	-0-	186	1	37250	2	Y	3459	3446	1			114
							3805	9									
06	43440	X	38061	-0-	-5379	-0-	181	1	34510	2	Y	3064	3075	1			103
							3370	9									
07	43555	X	38929	-0-	-4626	-0-	184	1	35208	2	Y	3198	3177	1			124
							19	4	3518	9							
08	43555	X	38685	-0-	-4870	-0-	179	1	35088	2	Y	3105	3153	1			76
							2	4	3416	9							
09	41160	X	36824	-0-	-4336	-0-	167	1	33449	2	Y	2916	2928	1			64
							3208	9									
10	0		37326	-0-	37326	37326	182	1	33942	2	Y	2911	2897	1			78
							3202	9									

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38254	X	34766	-0-	-3488	-0-	137	1	31871	2	Y	2506	2496	1			86
							1	4	2757	9							
06	37020	X	35932	-0-	-1088	-0-	143	1	32994	2	Y	2467	2471	1			82
							81	4	2714	9							
07	38254	X	33712	-0-	-4542	-0-	143	1	30771	2	Y	2539	2549	1			72
							5	4	2793	9							
08	37417	X	33145	-0-	-4272	-0-	133	1	30473	2	Y	2279	2285	1			66
							32	4	2507	9							
09	36210	X	19888	-0-	-16322	-0-	79	1	18281	2	Y	1389	1455	1			-0-
							1528	9									
10	0		33118	-0-	33118	33118	111	1	30646	2	Y	2146	2077	1			69
							2361	9									

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	20116	-0-	-1181	-0-	112	1	18097	2	Y	1734	1733	1			58
							1907	9									
06	20610	X	17444	-0-	-3166	-0-	102	1	15549	2	Y	1630	1628	1			60
							1793	9									
07	21297	X	19614	-0-	-1683	-0-	110	1	17588	2	Y	1737	1751	1			46
							5	4	1911	9							
08	21142	X	17761	-0-	-3381	-0-	100	1	15990	2	Y	1506	1552	1			-0-
							14	4	1657	9							
09	19800	X	19495	-0-	-305	-0-	117	1	17584	2	Y	1631	1592	1			39
							1794	9									
10	0		19641	-0-	19641	19641	114	1	17714	2	Y	1648	1644	1			43
							1813	9									

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48670	X	40214	-0-	-8456	-0-	159	1	36700	2	Y	3041	3039	1			99
							10	4	3345	9							
06	43410	X	35227	-0-	-8183	-0-	126	1	31977	2	Y	2714	2702	1			111
							139	4	2985	9							
07	43917	X	43917	-0-	-0-	-0-	158	1	40354	2	Y	3091	3116	1			86
							5	4	3400	9							
08	43493	X	36868	-0-	-6625	-0-	146	1	33496	2	Y	2898	2906	1			78
							38	4	3188	9							
09	41880	X	36473	-0-	-5407	-0-	161	1	33144	2	Y	2880	2896	1			62
							3168	9									
10	0		37511	-0-	37511	37511	151	1	34043	2	Y	3015	2998	1			79
							3317	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
05	38812	X	35217	-0-	-3595	-0-	168	1	32121	2	Y	2662	2651	1			87
							2928	9									
06	37560	X	33339	-0-	-4221	-0-	167	1	30411	2	Y	2510	2511	1			86
							2761	9									
07	36859	X	34197	-0-	-2662	-0-	171	1	31169	2	Y	2574	2590	1			70
							26	4	2831	9							
08	35743	X	33733	-0-	-2010	-0-	166	1	30894	2	Y	2428	2438	1			60
							2	4	2671	9							
09	34590	X	32522	-0-	-2068	-0-	156	1	29834	2	Y	2302	2305	1			57
							2532	9									
10	0		32923	-0-	32923	32923	168	1	30213	2	Y	2311	2308	1			60
							2542	9									

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	27676	-0-	-4347	-0-	310	1	26084	2	N	1112	1245	1			263
							59	4	1223	9							
06	30990	X	24875	-0-	-6115	-0-	290	1	23681	2	N	808	962	1			109
							15	4	889	9							
07	32023	X	23069	-0-	-8954	-0-	271	1	21920	2	N	798	710	1			197
							878	9									
08	29946	X	6143	-0-	-23803	-0-	148	1	5769	2	N	205	206	1			196
							226	9									
09	26790	X	22533	-0-	-4257	-0-	300	1	21493	2	N	665	708	1			153
							8	4	732	9							
10	0		18988	-0-	18988	18988	299	1	17703	2	N	857	835	1			175
							43	4	943	9							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12786	-0-	-1040	-0-	310	1	11055	2	Y	1270	1354	1			104
							24	4	1397	9							
06	12660	X	11903	-0-	-757	-0-	298	1	10216	2	Y	1257	1242	1			119
							6	4	1383	9							
07	12865	X	11984	-0-	-881	-0-	337	1	10265	2	Y	1256	1281	1			94
							1382	9									
08	12865	X	12180	-0-	-685	-0-	312	1	10568	2	Y	1182	1182	1			94
							1300	9									
09	12360	X	11215	-0-	-1145	-0-	299	1	9637	2	Y	1160	1162	1			92
							3	4	1276	9							
10	0		8848	-0-	8848	8848	266	1	7572	2	Y	902	957	1			37
							18	4	992	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
05	26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	310	1	24513	2	Y	1867	1873	1			121
						58	4	2054	9							
06	25950 X	9043	-0-	-16907	-0-	108	1	8361	2	Y	508	615	1			14
						15	4	559	9							
07	26908 X	953	-0-	-25955	-0-	865	2	88	9	Y	80	80	1			14
08	26939 X	21572	-0-	-5367	-0-	151	1	19364	2	Y	1562	1482	1			94
						339	4	1718	9							
09	26070 X	17340	-0-	-8730	-0-	296	1	15288	2	Y	1590	1587	1			97
						7	4	1749	9							
10	0	15625	-0-	15625	15625	311	1	13070	2	Y	1585	1594	1			88
						500	4	1744	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

*12	41540 X	18232	-0-	-23308	-0-	381	1	15716	3	Y	1908	1864	0			70
						36	4	2099	9							
*01	41540 X	19682	-0-	-21858	-0-	287	1	17503	3	Y	1615	1589	0			96
						115	4	1777	9							
*02	37520 X	20075	-0-	-17445	-0-	363	1	18056	3	Y	1377	1399	0			74
						141	4	1515	9							
*03	41540 X	23265	-0-	-18275	-0-	334	1	21301	3	Y	1434	1448	0			60
						53	4	1577	9							
*04	40200 X	22114	-0-	-18086	-0-	297	1	20421	3	Y	1052	1059	0			53
						239	4	1157	9							
05	41540 X	22286	-0-	-19254	-0-	309	1	20862	2	Y	969	980	1			42
						49	4	1066	9							
06	40200 X	17271	-0-	-22929	-0-	298	1	15765	2	Y	1087	1071	1			58
						12	4	1196	9							
07	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	263	1	12689	2	Y	1234	1219	1			73
						1357	9									
08	23250 X	17169	-0-	-6081	-0-	310	1	15502	2	Y	1234	1259	1			48
						1357	9									
09	22110 X	16154	-0-	-5956	-0-	300	1	14635	2	Y	1103	1111	1			40
						6	4	1213	9							
10	22289 X	12075	-0-	-10214	-0-	236	1	10985	2	Y	752	755	1			37
						27	4	827	9							

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

05	0 W	-0-	-0-	-0-	9061						Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	9061						Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9061						Y	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	9061						Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	9061						Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9061						Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	11680	-0-	11680	456251	354	1	6659	3	Y	4230	4323	0	53
							14	4	4653	9					
*01	0	W	10305	-0-	10305	466556	307	1	5430	3	Y	4117	3986	0	184
							39	4	4529	9					
*02	0	W	8251	-0-	8251	474807	301	1	4688	3	Y	2931	3084	0	31
							38	4	3224	9					
*03	0	W	18705	-0-	18705	493512	325	1	12963	3	Y	4892	4801	0	122
							36	4	5381	9					
*04	0	W	17092	-0-	17092	510604	300	1	11566	3	Y	4630	4643	0	109
							133	4	5093	9					
*05	0	W	14887	-0-	14887	525491	307	1	9679	3	Y	4455	4442	0	122
							4901	9							
*06	538494	X	13003	-0-	-525491	-0-	299	1	8161	3	Y	4130	4172	0	80
							4543	9							
*07	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	276	1	6693	3	Y	3188	3193	0	75
							3507	9							
*08	18693	X	12354	-0-	-6339	-0-	310	1	7600	3	Y	4040	3999	0	116
							4444	9							
*09	17040	X	12623	-0-	-4417	-0-	300	1	7946	3	Y	3979	3992	0	103
							4377	9							
*10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	305	1	6022	3	Y	3651	3654	0	100
							4016	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

*12	0	W	10350	-0-	10350	513101	343	1	4962	3	Y	4577	4622	0	67
							10	4	5035	9					
*01	0	W	9946	-0-	9946	523047	311	1	4445	3	Y	4690	4578	0	179
							31	4	5159	9					
*02	0	W	8240	-0-	8240	531287	295	1	3766	3	Y	3771	3868	0	82
							31	4	4148	9					
*03	0	W	8732	-0-	8732	540019	313	1	4100	3	Y	3918	3944	0	56
							9	4	4310	9					
*04	0	W	8502	-0-	8502	548521	300	1	3949	3	Y	3825	3792	0	89
							45	4	4208	9					
05	0	W	8889	-0-	8889	557410	309	1	4117	2	Y	4049	4034	1	104
							9	4	4454	9					
06	0	W	8556	-0-	8556	565966	299	1	3870	2	Y	3986	4016	1	74
							2	4	4385	9					
*07	573028	X	7062	-0-	-565966	-0-	277	1	3357	2	Y	3116	3101	1	89
							3428	9							
08	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	310	1	4504	2	Y	3930	3907	1	112
							4323	9							
09	8610	X	8283	-0-	-327	-0-	300	1	3705	2	Y	3888	3902	1	98
							1	4	4277	9					
10	8897	X	7931	-0-	-966	-0-	307	1	3590	2	Y	3661	3662	1	97
							7	4	4027	9					

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

05	22227	X	11369	-0-	-10858	-0-	309	1	9490	2	Y	1405	1416	1	43
							24	4	1546	9					
06	21510	X	11342	-0-	-10168	-0-	297	1	9598	2	Y	1309	1312	1	40
							7	4	1440	9					
07	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	346	1	14528	2	Y	1588	1584	1	44
							1747	9							
08	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	314	1	15124	2	Y	1215	1208	1	51
							1337	9							
09	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	300	1	14090	2	Y	1501	1514	1	38
							5	4	1651	9					
10	0		16188	-0-	16188	16188	311	1	14296	2	Y	1412	1410	1	40
							28	4	1553	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15002	-0-	15002	788209	307	1	10253	2	Y	4016	3998	1			101
							24	4	4418	9							
06	0	W	14103	-0-	14103	802312	299	1	9879	2	Y	3563	3578	1			86
							6	4	3919	9							
07	0	W	14482	-0-	14482	816794	333	1	10177	2	Y	3611	3594	1			103
							3972	9									
08	831262	X	14468	-0-	-816794	-0-	312	1	10347	2	Y	3463	3468	1			98
							3809	9									
09	14520	X	13440	-0-	-1080	-0-	300	1	9339	2	Y	3452	3458	1			92
							4	4	3797	9							
10	0		13319	-0-	13319	13319	305	1	9204	2	Y	3447	3434	1			105
							18	4	3792	9							

SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	41666	-0-	41666	701023	6	1	34724	2	Y	6191	6267	1			119
							126	4	6810	9							
06	0	W	35329	-0-	35329	736352	19	1	29456	2	Y	5244	5250	1			113
							86	4	5768	9							
07	777621	X	41269	-0-	-736352	-0-	34891	2	198	4	Y	5618	5626	1			105
							6180	9									
08	41664	X	40649	-0-	-1015	-0-	5	1	34381	2	Y	5182	5127	1			160
							563	4	5700	9							
09	42510	X	38565	-0-	-3945	-0-	40	1	33160	2	Y	4735	4818	1			77
							156	4	5209	9							
10	41664	X	31254	-0-	-10410	-0-	26428	2	280	4	Y	4133	4092	1			118
							4546	9									

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	41680	-0-	41680	726555	6	1	34564	2	Y	6351	6424	1			123
							124	4	6986	9							
06	0	W	34172	-0-	34172	760727	18	1	28023	2	Y	5500	5508	1			115
							81	4	6050	9							
07	799535	X	38808	-0-	-760727	-0-	32255	2	183	4	Y	5791	5798	1			108
							6370	9									
08	41695	X	38595	-0-	-3100	-0-	5	1	32123	2	Y	5398	5334	1			172
							529	4	5938	9							
09	42900	X	36534	-0-	-6366	-0-	37	1	30922	2	Y	4933	5024	1			81
							149	4	5426	9							
10	41695	X	32114	-0-	-9581	-0-	26907	2	287	4	Y	4473	4421	1			133
							4920	9									

SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11030	-0-	11030	1339793	1	1	8388	2	Y	2376	2400	1			43
							27	4	2614	9							
06	0	W	10463	-0-	10463	1350256	5	1	8062	2	Y	2158	2151	1			50
							22	4	2374	9							
07	1361804	X	11548	-0-	-1350256	-0-	8797	2	50	4	Y	2455	2451	1			54
							2701	9									
08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	1	1	9237	2	Y	2116	2129	1			41
							147	4	2328	9							
09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12	1	9594	2	Y	2242	2242	1			41
							44	4	2466	9							
*10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	9249	2	101	4	Y	2379	2350	1			70
							2617	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26682	-0-	26682	1807256	156	1	21694	2	Y	4322	4368	1			84
							78	4	4754	9							
06	0	W	22921	-0-	22921	1830177	156	1	18297	2	Y	4015	4021	1			78
							51	4	4417	9							
07	1856381	X	26204	-0-	-1830177	-0-	155	1	21219	2	Y	4282	4277	1			83
							120	4	4710	9							
08	26691	X	25939	-0-	-752	-0-	156	1	20851	2	Y	4173	4125	1			131
							342	4	4590	9							
09	25830	X	25558	-0-	-272	-0-	176	1	20939	2	Y	3947	4012	1			66
							101	4	4342	9							
10	26691	X	24659	-0-	-2032	-0-	148	1	19683	2	Y	4050	4017	1			99
							373	4	4455	9							

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	29995	-0-	29995	1709329	157	1	22323	2	Y	4999	5028	1			91
							2016	4	5499	9							
06	0	W	24630	-0-	24630	1733959	153	1	19624	2	Y	4362	4367	1			86
							55	4	4798	9							
07	1759693	X	25734	-0-	-1733959	-0-	155	1	20561	2	Y	4458	4461	1			83
							114	4	4904	9							
08	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	154	1	18006	2	Y	4269	4215	1			137
							294	4	4696	9							
09	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	171	1	17549	2	Y	4104	4173	1			68
							85	4	4514	9							
*10	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	141	1	15260	2	Y	3459	3445	1			82
							505	4	3805	9							

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20850	-0-	20850	365794	153	1	13728	2	Y	6292	6360	1			122
							48	4	6921	9							
06	383181	X	17387	-0-	-365794	-0-	149	1	10958	2	Y	5680	5687	1			115
							32	4	6248	9							
07	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	155	1	11827	2	Y	5816	5824	1			107
							67	4	6398	9							
08	22692	X	17283	-0-	-5409	-0-	153	1	10988	2	Y	5421	5357	1			171
							179	4	5963	9							
09	21960	X	16542	-0-	-5418	-0-	163	1	10670	2	Y	5143	5229	1			85
							52	4	5657	9							
10	20863	X	14524	-0-	-6339	-0-	138	1	8719	2	Y	5069	5017	1			137
							91	4	5576	9							

SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	30630	-0-	30630	1142707	195	1	17359	2	Y	6485	6491	1			81
							5942	4	7134	9							
06	0	W	15640	-0-	15640	1158347	115	1	8620	2	Y	2933	2903	1			111
							3679	4	3226	9							
07	1180444	X	22097	-0-	-1158347	-0-	147	1	15491	2	Y	4193	4228	1			76
							1847	4	4612	9							
08	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	151	1	15505	2	Y	3973	4033	1			16
							1050	4	4370	9							
09	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	170	1	16610	2	Y	3926	3877	1			65
							79	4	4319	9							
*10	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	143	1	15224	2	Y	3747	3701	1			111
							166	4	4122	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71238	X	16207	-0-	-55031	-0-	157	1	12047	2	Y	1879	1899	1			37
							1936	4	2067	9							
06	68940	X	18413	-0-	-50527	-0-	142	1	9680	2	Y	1797	1834	1			-0-
							6614	4	1977	9							
07	71238	X	2437	-0-	-68801	-0-	1699	2	198	4	Y	491	491	1			-0-
							540	9									
08	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	149	1	13333	2	Y	2763	2687	1			76
							1257	4	3039	9							
09	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	168	1	14485	2	Y	2288	2329	1			35
							457	4	2517	9							
*10	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	148	1	13733	2	Y	2099	2080	1			54
							1694	4	2309	9							

SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77531	X	44211	-0-	-33320	-0-	5	1	34326	2	Y	8887	8979	1			182
							104	4	9776	9							
06	75030	X	34156	-0-	-40874	-0-	15	1	26049	2	Y	7303	7308	1			177
							59	4	8033	9							
07	45689	X	45689	-0-	-0-	-0-	35794	2	237	4	Y	8780	8790	1			167
							9658	9									
08	44206	X	38946	-0-	-5260	-0-	6	1	30271	2	Y	7392	7225	1			334
							538	4	8131	9							
09	44814	X	44814	-0-	-0-	-0-	44	1	35879	2	Y	7931	8139	1			126
							167	4	8724	9							
10	45694	X	38565	-0-	-7129	-0-	30403	2	265	4	Y	7179	7086	1			219
							7897	9									

SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	41474	-0-	41474	630674	5	1	33959	2	Y	6721	6822	1			130
							117	4	7393	9							
06	0	W	36038	-0-	36038	666712	19	1	29378	2	Y	5980	5987	1			123
							63	4	6578	9							
07	709439	X	42727	-0-	-666712	-0-	35705	2	193	4	Y	6208	6210	1			121
							6829	9									
08	41509	X	39371	-0-	-2138	-0-	5	1	32481	2	Y	5760	5688	1			193
							549	4	6336	9							
09	44880	X	40721	-0-	-4159	-0-	42	1	34332	2	Y	5623	5725	1			91
							162	4	6185	9							
10	42718	X	33542	-0-	-9176	-0-	28114	2	186	4	Y	4765	4710	1			146
							5242	9									

JOSE-KATIE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292609 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	290	1	9828	2	Y	1317	1330	1			36
							25	4	1449	9							
06	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	298	1	10076	2	Y	1155	1162	1			29
							6	4	1271	9							
07	14B2	EXT	10253	-0-	10253	10253	261	1	8621	2	Y	1246	1203	1			72
							1371	9									
08	14B2	EXT	12214	-0-	12214	22467	312	1	10501	2	Y	1274	1304	1			42
							1401	9									
09	14B2	EXT	11184	-0-	11184	33651	300	1	9673	2	Y	1097	1103	1			36
							4	4	1207	9							
10	14B2	EXT	10986	-0-	10986	44637	308	1	9524	2	Y	1033	1034	1			35
							18	4	1136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113243	X	54141	-0-	-59102	-0-	141	1	45295	2	Y	7768	7832	1			191
							160	4	8545	9							
06	109590	X	46640	-0-	-62950	-0-	153	1	38424	2	Y	7232	7261	1			162
							108	4	7955	9							
07	49307	X	49307	-0-	-0-	-0-	134	1	40822	2	Y	7383	7385	1			160
							230	4	8121	9							
08	54126	X	53413	-0-	-713	-0-	155	1	44146	2	Y	7632	7570	1			222
							717	4	8395	9							
09	59460	X	49518	-0-	-9942	-0-	198	1	41998	2	Y	6473	6615	1			80
							202	4	7120	9							
10	54126	X	40717	-0-	-13409	-0-	140	1	34971	2	Y	4810	4768	1			122
							315	4	5291	9							

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	154	1	10991	2	Y	3485	3522	1			67
							39	4	3834	9							
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	151	1	8500	2	Y	3111	3115	1			63
							25	4	3422	9							
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	155	1	8951	2	Y	3272	3275	1			60
							51	4	3599	9							
08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	153	1	8512	2	Y	3046	3008	1			98
							139	4	3351	9							
09	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	160	1	9092	2	Y	2981	3029	1			50
							43	4	3279	9							
*10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	142	1	9073	2	Y	3008	2971	1			87
							83	4	3309	9							

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	303	1	3842	3	N	1511	1664	0			182
							1662	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	286	1	2127	3	N	1262	1307	0			137
							1388	9									
*07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	308	1	2686	3	N	1517	1453	0			201
							1669	9									
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	309	1	2406	3	N	1274	1208	0			267
							1401	9									
*09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	299	1	2856	3	N	1381	1534	0			114
							1519	9									
*10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	302	1	2446	3	N	1368	1298	0			184
							1505	9									

BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	310	1	9377	3	Y	2181	2311	0			123
							20	4	2399	9							
06	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	297	1	7525	2	Y	1992	2039	1			76
							5	4	2191	9							
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	279	1	6215	2	Y	1973	1937	1			112
							155	4	2170	9							
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	277	1	2688	2	Y	940	942	1			110
							1034	9									
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	299	1	5711	2	Y	1797	1803	1			104
							2	4	1977	9							
10	0		5394	-0-	5394	5394	241	1	3606	2	Y	1343	1333	1			114
							70	4	1477	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	310	1	8315	3	Y	2867	2987	0			195
							19	4	3154	9							
06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	295	1	7647	2	Y	2748	2832	1			111
							5	4	3023	9							
07	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	281	1	6671	2	Y	2122	2075	1			158
							397	4	2334	9							
08	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	278	1	7069	2	Y	1966	1971	1			153
							2163	9									
09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	300	1	7741	2	Y	2175	2198	1			130
							3	4	2393	9							
10	0		8881	-0-	8881	8881	265	1	6467	2	Y	1904	1904	1			130
							55	4	2094	9							

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

05	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	156	1	14521	2	Y	4811	4860	1			160
							1997	4	5292	9							
06	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	152	1	11903	2	Y	4293	4361	1			92
							5828	4	4722	9							
07	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	155	1	12836	2	Y	4608	4615	1			85
							843	4	5069	9							
08	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	151	1	12162	2	Y	4376	4316	1			145
							2239	4	4814	9							
09	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	166	1	13380	2	Y	4336	4409	1			72
							834	4	4770	9							
*10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	148	1	12189	2	Y	4290	4251	1			111
							1600	4	4719	9							

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

05	21074	X	21074	-0-	-0-	-0-	309	1	17198	2	Y	3206	3220	1			90
							40	4	3527	9							
06	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	299	1	15615	2	Y	3014	3030	1			74
							10	4	3315	9							
07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	351	1	17398	2	Y	2935	2908	1			101
							3229	9									
08	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	315	1	17893	2	Y	2827	2834	1			94
							3110	9									
09	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	300	1	14584	2	Y	2939	2966	1			67
							6	4	3233	9							
10	0		19774	-0-	19774	19774	313	1	16338	2	Y	2810	2810	1			67
							32	4	3091	9							

TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035

05	0	W	27617	-0-	27617	468333	158	1	18011	2	Y	6933	7011	1			292
							1822	4	7626	9							
06	498361	X	30028	-0-	-468333	-0-	151	1	13874	2	Y	5987	6148	1			131
							9417	4	6586	9							
07	42501	X	24053	-0-	-18448	-0-	155	1	15198	2	Y	6453	6468	1			116
							1602	4	7098	9							
08	30969	X	23140	-0-	-7829	-0-	155	1	13862	2	Y	5839	5778	1			177
							2700	4	6423	9							
09	30210	X	19977	-0-	-10233	-0-	166	1	13051	2	Y	5267	5357	1			87
							966	4	5794	9							
10	31031	X	24101	-0-	-6930	-0-	149	1	15414	2	Y	5743	5682	1			148
							2221	4	6317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15304	-0-	15304	772170	2	1	13333	2	Y	1743	1809	1			41
							52	4	1917	9							
06	0	W	13556	-0-	13556	785726	4	1	10678	2	Y	1783	1789	1			35
							913	4	1961	9							
07	802910	X	17184	-0-	-785726	-0-	15008	2	382	4	Y	1631	1657	1			9
							1794	9									
08	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	14218	2	225	4	Y	1513	1522	1			-0-
							1664	9									
09	14970	X	14101	-0-	-869	-0-	18	1	12664	2	Y	1251	1227	1			24
							43	4	1376	9							
*10	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	14125	2	108	4	Y	1621	1610	1			35
							1783	9									

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	106510	-0-	106510	1324971	14	1	88689	2	Y	15894	16146	1			354
							324	4	17483	9							
06	0	W	86376	-0-	86376	1411347	52	1	70913	2	Y	13819	13880	1			293
							210	4	15201	9							
07	1504867	X	93520	-0-	-1411347	-0-	77089	2	413	4	Y	14562	14816	1			39
							16018	9									
08	85343	X	54578	-0-	-30765	-0-	17	1	43877	2	Y	8927	8225	1			741
							864	4	9820	9							
09	100259	X	100259	-0-	-0-	-0-	64	1	83129	2	Y	15135	15652	1			224
							417	4	16649	9							
10	85343	X	68200	-0-	-17143	-0-	54949	2	364	4	Y	11715	11533	1			406
							12887	9									

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	46452	-0-	46452	1469666	155	1	37885	2	Y	7528	7562	1			181
							131	4	8281	9							
06	0	W	39871	-0-	39871	1509537	154	1	32370	2	Y	6595	6635	1			141
							92	4	7255	9							
07	1554718	X	45181	-0-	-1509537	-0-	150	1	37371	2	Y	6776	6782	1			135
							206	4	7454	9							
08	112437	X	43885	-0-	-68552	-0-	155	1	35816	2	Y	6662	6596	1			201
							586	4	7328	9							
09	47400	X	43640	-0-	-3760	-0-	193	1	36369	2	Y	6277	6392	1			86
							173	4	6905	9							
10	46438	X	37089	-0-	-9349	-0-	139	1	31101	2	Y	5059	4974	1			171
							284	4	5565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	5220	-0-	5220	342247	320	1	2708	2	Y	1938	2039	1			217
							60	4	2132	9							
*12	0	W	9170	-0-	9170	351417	343	1	5248	2	Y	3244	3173	1			288
							11	4	3568	9							
*01	0	W	8261	-0-	8261	359678	292	1	4838	2	Y	2818	2791	1			315
							31	4	3100	9							
*02	0	W	7983	-0-	7983	367661	304	1	5059	2	Y	2347	2317	1			345
							38	4	2582	9							
*03	0	W	9550	-0-	9550	377211	314	1	6218	2	Y	2731	2764	1			312
							14	4	3004	9							
*04	0	W	10238	-0-	10238	387449	295	1	6581	2	Y	3011	2894	1			429
							50	4	3312	9							
*05	0	W	8778	-0-	8778	396227	287	1	5710	2	Y	2513	2719	1			223
							17	4	2764	9							
*06	0	W	5337	-0-	5337	401564	285	1	3167	2	Y	1710	1671	1			262
							4	4	1881	9							
*07	410074	X	8510	-0-	-401564	-0-	321	1	5354	2	Y	2577	2607	1			232
							2835	9									
*08	16058	X	10044	-0-	-6014	-0-	306	1	6806	2	Y	2665	2713	1			184
							2932	9									
*09	10230	X	4667	-0-	-5563	-0-	297	1	2633	2	Y	1578	1584	1			178
							1	4	1736	9							
10	8773	X	8514	-0-	-259	-0-	308	1	5315	2	Y	2617	2548	1			247
							12	4	2879	9							

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

05	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	813	1	25041	2	Y	4660	4643	0			241
							13	4	5126	9							
06	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	1475	1	22638	2	Y	4248	4341	0			148
							391	4	4673	9							
07	29766	X	29766	-0-	-0-	-0-	1607	1	23403	2	Y	3464	3438	0			174
							946	4	3810	9							
08	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	1421	1	12631	2	Y	3449	3382	0			241
							7	4	3794	9							
*09	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	2033	1	19223	2	Y	3537	3584	0			194
							442	4	3891	9							
10	0		27142	-0-	27142	27142	1661	1	21368	2	Y	3711	3711	0			194
							31	4	4082	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40300	X	30385	-0-	-9915	-0-	836	1	25693	2	Y	3087	3072	0			109
							460	4	3396	9							
06	39000	X	29021	-0-	-9979	-0-	1510	1	23804	2	Y	3012	3028	0			93
							394	4	3313	9							
07	35402	X	29453	-0-	-5949	-0-	1545	1	24658	2	Y	2795	2772	0			116
							175	4	3075	9							
08	35402	X	17330	-0-	-18072	-0-	1383	1	12240	2	Y	3106	3108	0			114
							290	4	3417	9							
09	0		17090	-0-	17090	17090	1291	1	12154	2	Y	2738	2750	0			102
							633	4	3012	9							
*10	44981	X	27891	-0-	-17090	-0-	2289	1	21578	2	Y	2750	2750	0			102
							999	4	3025	9							

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47156	X	47156	-0-	-0-	-0-	1206	1	41494	2	Y	3447	3404	0			139
							664	4	3792	9							
06	46530	X	46530	-0-	-0-	-0-	2274	1	39653	2	Y	3651	3673	0			117
							587	4	4016	9							
07	49663	X	49663	-0-	-0-	-0-	2472	1	42911	2	Y	3646	3616	0			147
							269	4	4011	9							
08	48608	X	26271	-0-	-22337	-0-	2186	1	19287	2	Y	3943	3955	0			135
							461	4	4337	9							
09	0		24410	-0-	24410	24410	1904	1	17936	2	Y	3348	3364	0			119
							887	4	3683	9							
*10	68842	X	44432	-0-	-24410	-0-	2940	1	37734	2	Y	3325	3329	0			115
							100	4	3658	9							

Z&T 42 WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7025	-0-	7025	1209345	527	1	4966	2	Y	1095	1095	0			42
							327	4	1205	9							
06	0	W	8317	-0-	8317	1217662	1145	1	5638	2	Y	1024	1001	0			65
							408	4	1126	9							
07	0	W	6868	-0-	6868	1224530	952	1	3721	2	Y	931	904	0			92
							1171	4	1024	9							
*08	1234919	X	10389	-0-	-1224530	-0-	2482	1	5987	2	Y	1538	1566	0			64
							228	4	1692	9							
*09	63480	X	8388	-0-	-55092	-0-	1245	1	5946	2	Y	1086	1117	0			33
							2	4	1195	9							
*10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	834	1	5686	2	Y	867	860	0			40
							21	4	954	9							

Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15100	-0-	15100	1042987	646	1	11529	2	Y	2341	2336	0			79
							350	4	2575	9							
06	0	W	14631	-0-	14631	1057618	1177	1	10836	2	Y	2106	2115	0			70
							301	4	2317	9							
07	0	W	14813	-0-	14813	1072431	1261	1	11208	2	Y	2003	1974	0			99
							141	4	2203	9							
*08	0	W	14921	-0-	14921	1087352	1164	1	10319	2	Y	2961	2934	0			126
							181	4	3257	9							
09	0	W	13980	-0-	13980	1101332	1015	1	9530	2	Y	2716	2744	0			98
							447	4	2988	9							
*10	0	W	14362	-0-	14362	1115694	811	1	10445	2	Y	2798	2805	0			91
							28	4	3078	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8067	-0-	8067	1052898	590	1	5562	2	Y	1384	1387	0			49
							393	4	1522	9							
06	0	W	9546	-0-	9546	1062444	1300	1	6446	2	Y	1198	1168	0			79
							482	4	1318	9							
07	0	W	9448	-0-	9448	1071892	1294	1	4743	2	Y	1342	1332	0			89
							1935	4	1476	9							
*08	1082627	X	10735	-0-	-1071892	-0-	2540	1	6719	2	Y	1131	1175	0			45
							232	4	1244	9							
*09	19470	X	11840	-0-	-7630	-0-	1718	1	8944	2	Y	1067	1052	0			60
							4	4	1174	9							
10	0		10500	-0-	10500	10500	1081	1	7788	2	Y	1425	1443	0			42
							63	4	1568	9							

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5819	-0-	5819	863698	399	1	3683	2	Y	1349	1349	0			52
							253	4	1484	9							
06	0	W	6897	-0-	6897	870595	877	1	4321	2	Y	1261	1233	0			80
							312	4	1387	9							
07	0	W	6453	-0-	6453	877048	776	1	3060	2	Y	1369	1357	0			92
							1111	4	1506	9							
*08	885564	X	8516	-0-	-877048	-0-	1915	1	4628	2	Y	1639	1608	0			123
							170	4	1803	9							
*09	40860	X	8655	-0-	-32205	-0-	1182	1	5745	2	Y	1569	1627	0			65
							2	4	1726	9							
10	0		8830	-0-	8830	8830	872	1	5941	2	Y	1798	1787	0			76
							39	4	1978	9							

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10791	-0-	10791	727367	438	1	7862	2	Y	2055	2053	0			70
							230	4	2261	9							
06	0	W	10599	-0-	10599	737966	818	1	7457	2	Y	1926	1934	0			62
							205	4	2119	9							
07	0	W	10441	-0-	10441	748407	838	1	7494	2	Y	1832	1824	0			70
							94	4	2015	9							
*08	0	W	8124	-0-	8124	756531	716	1	6200	2	Y	1001	1016	0			55
							107	4	1101	9							
*09	0	W	3142	-0-	3142	759673	176	1	1657	2	Y	1124	1140	0			39
							73	4	1236	9							
10	0		3083	-0-	3083	762756	137	1	1760	2	Y	1074	1074	0			39
							5	4	1181	9							

Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22274	-0-	22274	1947240	1045	1	16859	2	Y	3908	3897	0			125
							71	4	4299	9							
06	0	W	20043	-0-	20043	1967283	1141	1	14494	2	Y	3204	3225	0			104
							884	4	3524	9							
07	0	W	18181	-0-	18181	1985464	1254	1	12527	2	Y	3818	3777	0			145
							200	4	4200	9							
*08	2007308	X	21844	-0-	-1985464	-0-	1771	1	15360	2	Y	3516	3522	0			139
							845	4	3868	9							
*09	102030	X	25953	-0-	-76077	-0-	2110	1	19354	2	Y	3693	3696	0			136
							427	4	4062	9							
10	0		24949	-0-	24949	24949	2031	1	18617	2	Y	3704	3732	0			108
							227	4	4074	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	21969	-0-	21969	1655519	1102	1	17851	2	Y	2673	2645	0			103
							76	4	2940	9							
06	0	W	19593	-0-	19593	1675112	1199	1	14961	2	Y	2291	2323	0			71
							913	4	2520	9							
07	0	W	10262	-0-	10262	1685374	786	1	7642	2	Y	1612	1527	0			156
							61	4	1773	9							
08	1711894	X	26520	-0-	-1685374	-0-	2211	1	19169	2	Y	3751	3756	0			151
							1014	4	4126	9							
09	90360	X	29707	-0-	-60653	-0-	2453	1	22552	2	Y	3851	3866	1			136
							466	4	4236	9							
10	0		29964	-0-	29964	29964	2524	1	23221	2	Y	3585	3633	0			88
							275	4	3944	9							

Z&T 32 WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24549	-0-	24549	1516375	1310	1	20375	2	Y	2523	2509	0			89
							89	4	2775	9							
06	0	W	20588	-0-	20588	1536963	1342	1	16091	2	Y	2129	2135	0			83
							813	4	2342	9							
07	0	W	18682	-0-	18682	1555645	1505	1	14796	2	Y	1946	1952	0			77
							240	4	2141	9							
08	1577929	X	22284	-0-	-1555645	-0-	1975	1	17205	2	Y	2024	2009	0			92
							878	4	2226	9							
09	32490	X	17635	-0-	-14855	-0-	1521	1	13876	2	Y	1790	1823	0			59
							269	4	1969	9							
10	0		13512	-0-	13512	13512	1116	1	9815	2	Y	2163	2156	0			66
							202	4	2379	9							

Z&T 20 WELL #: G003R RRCID -> 292985 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16290	-0-	16290	1294905	776	1	13840	2	Y	1510	1510	0			79
							13	4	1661	9							
06	0	W	16468	-0-	16468	1311373	1413	1	12998	2	Y	1547	1550	0			76
							355	4	1702	9							
07	0	W	16454	-0-	16454	1327827	1398	1	12424	2	Y	1654	1654	0			76
							813	4	1819	9							
*08	0	W	11810	-0-	11810	1339637	1023	1	9040	2	Y	1372	1448	0			-0-
							238	4	1509	9							
09	0	W	14852	-0-	14852	1354489	1208	1	11331	2	Y	1839	1753	0			86
							290	4	2023	9							
10	0		15245	-0-	15245	1369734	974	1	12530	2	Y	1565	1582	0			69
							19	4	1722	9							

Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50809	X	18914	-0-	-31895	-0-	801	1	14286	2	Y	3467	3458	0			179
							13	4	3814	9							
06	49170	X	19127	-0-	-30043	-0-	1480	1	13603	2	Y	3339	3385	0			133
							371	4	3673	9							
07	50809	X	19081	-0-	-31728	-0-	1461	1	13003	2	Y	3425	3366	0			192
							849	4	3768	9							
*08	50809	X	17486	-0-	-33323	-0-	1404	1	12454	2	Y	3189	3165	0			216
							120	4	3508	9							
*09	49170	X	15238	-0-	-33932	-0-	1075	1	10130	2	Y	3450	3463	0			203
							238	4	3795	9							
10	0		15857	-0-	15857	15857	848	1	10898	2	Y	3723	3737	0			189
							16	4	4095	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14754	-0-	14754	953993	652	1	11597	2	Y	1977	1943	0			91
							330	4	2175	9							
06	0	W	15983	-0-	15983	969976	1244	1	11401	2	Y	2747	2750	0			88
							316	4	3022	9							
07	0	W	15294	-0-	15294	985270	1233	1	10984	2	Y	2671	2647	0			112
							139	4	2938	9							
*08	0	W	14995	-0-	14995	1000265	1150	1	10196	2	Y	3158	3165	0			105
							175	4	3474	9							
09	0		16644	-0-	16644	1016909	1231	1	11539	2	Y	2706	2699	0			112
							897	4	2977	9							
*10	0	W	10999	-0-	10999	1027908	544	1	6994	2	Y	3128	3150	0			90
							20	4	3441	9							

Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23748	-0-	23748	1349433	1082	1	16594	2	Y	5134	5181	0			205
							425	4	5647	9							
06	0	W	21064	-0-	21064	1370497	1229	1	14570	2	Y	4557	4576	0			186
							252	4	5013	9							
07	0	W	19383	-0-	19383	1389880	1275	1	12800	2	Y	4792	4816	0			162
							37	4	5271	9							
08	1402630	X	12750	-0-	-1389880	-0-	916	1	7689	2	Y	3399	3287	0			274
							406	4	3739	9							
09	0		17869	-0-	17869	17869	1262	1	11612	2	Y	4413	4489	0			198
							141	4	4854	9							
10	0		18743	-0-	18743	36612	1363	1	12598	2	Y	4244	4255	0			187
							114	4	4668	9							

Z&T 32 WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20962	-0-	20962	1413734	1104	1	16445	2	Y	2688	2651	0			106
							456	4	2957	9							
06	0	W	19475	-0-	19475	1433209	1349	1	15611	2	Y	2034	2059	0			81
							278	4	2237	9							
07	0	W	17082	-0-	17082	1450291	1382	1	13637	2	Y	1853	1861	0			73
							25	4	2038	9							
08	1457925	X	7634	-0-	-1450291	-0-	590	1	5418	2	Y	1360	1433	0			-0-
							130	4	1496	9							
*09	60840	X	8192	-0-	-52648	-0-	568	1	5692	2	Y	1751	1510	0			241
							6	4	1926	9							
*10	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	1885	1	17279	2	Y	5188	5347	0			82
							161	4	5707	9							

Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17171	-0-	17171	923955	727	1	12913	2	Y	2877	2864	0			103
							366	4	3165	9							
06	0	W	17470	-0-	17470	941425	1365	1	12649	2	Y	2826	2836	0			93
							347	4	3109	9							
07	0	W	16724	-0-	16724	958149	1373	1	12225	2	Y	2702	2683	0			112
							154	4	2972	9							
*08	0	W	15338	-0-	15338	973487	1234	1	10873	2	Y	2775	2790	0			97
							178	4	3053	9							
*09	0	W	10731	-0-	10731	984218	757	1	7138	2	Y	2285	2299	0			83
							322	4	2514	9							
*10	0	W	11045	-0-	11045	995263	630	1	8157	2	Y	2032	2064	0			51
							23	4	2235	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10716	-0-	10716	280557	497	1	9118	2	Y	765	781	0			17
							259	4	842	9							
06	0	W	10697	-0-	10697	291254	942	1	8636	2	Y	812	806	0			23
							226	4	893	9							
07	0	W	10923	-0-	10923	302177	982	1	8771	2	Y	963	938	0			48
							111	4	1059	9							
*08	0	W	8908	-0-	8908	311085	828	1	7167	2	Y	719	743	0			24
							122	4	791	9							
*09	0	W	4254	-0-	4254	315339	319	1	3015	2	Y	711	704	0			31
							138	4	782	9							
10	0		4620	-0-	4620	319959	265	1	3427	2	Y	835	833	0			33
							9	4	919	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1026	-0-	1026	381267	102	1	677	2	Y	164	152	0			12
							67	4	180	9							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	381267					Y	-0-	12	0			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	381267					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	381267					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	381267					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	381267					Y	29	2	0			27

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12802	-0-	12802	806597	660	1	6512	2	Y	5118	5135	0			207
							5630	9									
06	0	W	12384	-0-	12384	818981	659	1	6349	2	Y	4887	4846	0			248
							5376	9									
07	0	W	13057	-0-	13057	832038	795	1	6758	2	Y	5004	5056	0			196
							5504	9									
08	0	W	21875	-0-	21875	853913	2168	1	14174	2	Y	5030	5003	0			223
							5533	9									
*09	0	W	22923	-0-	22923	876836	1909	1	15229	2	Y	5259	5146	0			336
							5785	9									
10	0	W	11056	-0-	11056	887892	734	1	7821	2	Y	2274	2016	0			594
							2501	9									

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5346	-0-	5346	823520	471	1	4145	2	Y	664	666	0			25
							730	9									
06	0	W	5492	-0-	5492	829012	483	1	4359	2	Y	591	585	0			31
							650	9									
07	0	W	6060	-0-	6060	835072	585	1	4786	2	Y	626	633	0			24
							689	9									
08	0	W	5354	-0-	5354	840426	637	1	4035	2	Y	620	609	0			35
							682	9									
*09	0	W	6346	-0-	6346	846772	609	1	5033	2	Y	640	675	0			-0-
							704	9									
10	0	W	1833	-0-	1833	848605	150	1	1285	2	Y	362	362	0			-0-
							398	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6535	-0-	6535	1818125	423	1	3900	2	Y	2009	2022	0			96
							2	4	2210	9							
06	0	W	6430	-0-	6430	1824555	442	1	4055	2	Y	1757	1768	0			85
							1933	9									
07	0	W	6943	-0-	6943	1831498	527	1	4425	2	Y	1810	1818	0			77
							1991	9									
08	0	W	7016	-0-	7016	1838514	667	1	4257	2	Y	1902	1896	0			83
							2092	9									
09	0		8183	-0-	8183	1846697	659	1	5336	2	Y	1989	1861	0			211
							2188	9									
*10	0	W	3171	-0-	3171	1849868	185	1	1702	2	Y	1167	887	0			491
							1284	9									

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7404	-0-	-1338	-0-	483	1	4437	2	Y	2256	2242	0			157
							2	4	2482	9							
06	8460	X	8231	-0-	-229	-0-	512	1	4932	2	Y	2534	2573	0			118
							2787	9									
07	8742	X	8241	-0-	-501	-0-	598	1	5137	2	Y	2278	2317	0			79
							2506	9									
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	884	1	5791	2	Y	2142	2113	0			108
							2356	9									
09	8460	X	7709	-0-	-751	-0-	720	1	4665	2	Y	2113	2113	0			108
							2324	9									
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	327	1	3789	2	Y	1254	1149	0			213
							1379	9									

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37572	X	8258	-0-	-29314	-0-	1570	1	4073	2	Y	2110	2031	0			79
							294	4	2321	9							
06	36360	X	8160	-0-	-28200	-0-	1171	1	3497	2	Y	2778	2743	0			114
							436	4	3056	9							
07	37572	X	8197	-0-	-29375	-0-	1272	1	3910	2	Y	2368	2334	0			148
							410	4	2605	9							
*08	37572	X	7624	-0-	-29948	-0-	1454	1	3335	2	Y	2268	2243	0			173
							340	4	2495	9							
*09	36360	X	6427	-0-	-29933	-0-	841	1	2677	2	Y	1829	1913	0			89
							897	4	2012	9							
10	0		4996	-0-	4996	4996	455	1	3096	2	Y	1286	1281	0			94
							30	4	1415	9							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	1892	1	5126	2	Y	2574	2627	0			106
							398	4	2831	9							
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1322	1	3837	2	Y	2785	2749	0			142
							547	4	3064	9							
07	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1421	1	4126	2	Y	2808	2777	0			173
							556	4	3089	9							
*08	6045	X	3969	-0-	-2076	-0-	655	1	1755	2	Y	1319	1356	0			136
							108	4	1451	9							
*09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1601	1	4427	2	Y	1694	1743	0			87
							910	4	1863	9							
10	0		7817	-0-	7817	7817	820	1	5272	2	Y	1517	1510	0			94
							56	4	1669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118854	X	13639	-0-	-105215	-0-	607	1	10827	2	Y	1995	1990	0			105
							10	4	2195	9							
06	115020	X	13693	-0-	-101327	-0-	1110	1	10175	2	Y	1937	1961	0			81
							277	4	2131	9							
07	118854	X	14320	-0-	-104534	-0-	1108	1	9876	2	Y	2449	2391	0			139
							642	4	2694	9							
*08	118854	X	13277	-0-	-105577	-0-	1080	1	9570	2	Y	2300	2281	0			158
							97	4	2530	9							
*09	115020	X	8765	-0-	-106255	-0-	583	1	5518	2	Y	2289	2327	0			120
							146	4	2518	9							
10	0		9168	-0-	9168	9168	474	1	6101	2	Y	2349	2345	0			124
							9	4	2584	9							

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

05	0	W	9249	-0-	9249	464216	577	1	5365	2	Y	3006	3024	0			118
							3307	9									
06	0	W	9070	-0-	9070	473286	582	1	5423	2	Y	2786	2759	0			145
							3065	9									
07	0	W	9836	-0-	9836	483122	732	1	5947	2	Y	2870	2917	0			98
							3157	9									
08	0	W	10538	-0-	10538	493660	1011	1	6269	2	Y	2962	2917	0			143
							3258	9									
09	0		10754	-0-	10754	504414	853	1	6861	2	Y	2764	2706	0			201
							3040	9									
10	0		4145	-0-	4145	508559	396	1	2520	2	Y	1117	1084	0			234
							1229	9									

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

05	4867	X	3506	-0-	-1361	-0-	2755	2	751	9	Y	683	804	0	2	8	389
06	6750	X	4291	-0-	-2459	-0-	2995	2	525	4	Y	701	753	0	1	8	336
							771	9									
07	6975	X	3201	-0-	-3774	-0-	2546	3	655	9	Y	595	566	0	1	8	364
08	6975	X	4480	-0-	-2495	-0-	3174	3	1306	9	Y	1187	1192	0			359
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4132	3	1070	9	Y	973	1018	0			314
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					314

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	15084	-0-	15084	56473	1843	1	12505	2	Y	669	677	1			95
						736	9									
06	DLQ G-10	13561	-0-	13561	70034	1518	1	11498	2	Y	495	509	1			81
						545	9									
07	85663 X	15629	-0-	-70034	-0-	1775	1	12865	2	Y	899	907	1			73
						989	9									
08	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1179	1	8057	2	Y	485	465	1			93
						534	9									
09	17910 X	11753	-0-	-6157	-0-	1620	1	9496	2	Y	579	544	1			128
						637	9									
10	0	14941	-0-	14941	14941	1987	1	12258	2	Y	633	650	1			111
						696	9									

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

05	DLQ G-10	7129	-0-	7129	22855	1550	1	5279	2	Y	204	179	1			176
						76	4	224	9							
06	DLQ G-10	6990	-0-	6990	29845	1500	1	5257	2	Y	200	176	1			200
						13	4	220	9							
07	31996 X	2151	-0-	-29845	-0-	1440	1	584	2	Y	115	182	1			133
						127	9									
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	1550	1	3148	2	Y	78	152	1			59
						377	4	86	9							
09	6990 X	1465	-0-	-5525	-0-	1465	1			Y	-0-					59
10	0	10782	-0-	10782	10782	1488	1	8987	2	Y	279	178	1			160
						307	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

05	DLQ G-10	533	-0-	533	3647	1	2	532	9	Y	484	414	1			71
06	DLQ G-10	9012	-0-	9012	12659	7682	2	892	4	Y	398	334	1			135
						438	9									
07	20606 X	7947	-0-	-12659	-0-	7518	2	429	9	Y	390	125	1			400
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6641	2	36	4	Y	340	674	1			66
						374	9									
09	0	7328	-0-	7328	7328	7055	2	76	4	Y	179	205	1			40
						197	9									
*10	14482 X	7154	-0-	-7328	-0-	6660	2	155	4	Y	308	272	1			76
						339	9									

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

05	DLQ G-10	26885	-0-	26885	125091	1120	1	24281	2	Y	1348	1335	1			65
						1	4	1483	9							
06	DLQ G-10	27121	-0-	27121	152212	1063	1	24352	2	Y	1512	1511	1			66
						43	4	1663	9							
07	179851 X	27639	-0-	-152212	-0-	1090	1	24708	2	Y	1665	1681	1			50
						9	4	1832	9							
08	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	1102	1	24164	2	Y	1904	1774	1			180
						2094	9									
09	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	1052	1	22244	2	Y	2351	2391	1			140
						8	4	2586	9							
10	0	26091	-0-	26091	26091	1118	1	22588	2	Y	1940	1982	1			98
						251	4	2134	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43462	X	27930	-0-	-15532	-0-	26732	2	70	4	N	1025	1086	1			475
							1128	9									
06	42060	X	28247	-0-	-13813	-0-	27147	2	1100	9	N	1000	1092	1			383
07	43462	X	29445	-0-	-14017	-0-	28350	2	1095	9	N	995	909	1			469
08	37913	X	28561	-0-	-9352	-0-	27505	2	1056	9	N	960	1085	1			344
09	32130	X	26743	-0-	-5387	-0-	25378	2	345	4	N	927	910	1			361
							1020	9									
10	29450	X	27767	-0-	-1683	-0-	26519	2	188	4	N	964	920	1			405
							1060	9									

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

05	DLQ G-10		5106	-0-	5106	16497	1156	1	3341	2	Y	522	508	1			194
							35	4	574	9							
06	DLQ G-10		4178	-0-	4178	20675	320	1	3184	2	Y	613	604	1			203
							674	9									
07	23809	X	3134	-0-	-20675	-0-	86	1	2388	2	Y	600	654	1			149
							660	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	71	1	2615	2	Y	475	444	1			180
							523	9									
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	61	1	2558	2	Y	555	540	1			195
							611	9									
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	2	Y	515	472	1			238
							4	4	567	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

05	DLQ G-10		20119	-0-	20119	91728	1540	1	17850	2	Y	663	541	1			392
							729	9									
06	DLQ G-10		19792	-0-	19792	111520	1500	1	17603	2	Y	626	729	1			289
							689	9									
07	131912	X	20392	-0-	-111520	-0-	1540	1	18177	2	Y	614	545	1			358
							675	9									
08	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1550	1	16430	2	Y	605	544	1			419
							666	9									
09	19500	X	18483	-0-	-1017	-0-	1500	1	16317	2	Y	605	730	1			294
							666	9									
10	0		17888	-0-	17888	17888	1481	1	15745	2	Y	602	549	1			347
							662	9									

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

05	DLQ G-10		28169	-0-	28169	107118	1010	1	21983	2	Y	4705	4657	1			214
							5176	9									
06	DLQ G-10		29026	-0-	29026	136144	961	1	22091	2	Y	5371	5367	1			218
							66	4	5908	9							
07	163992	X	27848	-0-	-136144	-0-	1018	1	23077	2	Y	3377	3518	1			77
							38	4	3715	9							
08	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	1033	1	22751	2	Y	2272	2175	1			174
							138	4	2499	9							
09	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	988	1	20905	2	Y	2059	2095	1			138
							89	4	2265	9							
10	0		24254	-0-	24254	24254	992	1	20317	2	Y	2188	2179	1			147
							538	4	2407	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
05	DLQ G-10	27370	-0-	27370	142854	26658	2	62	4	Y	591	724	1			155
						650	9									
06	DLQ G-10	27793	-0-	27793	170647	26998	2	106	4	Y	626	548	1			233
						689	9									
07	199568 X	28921	-0-	-170647	-0-	28205	2	71	4	Y	586	533	1			286
						645	9									
08	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	27222	2	85	4	Y	564	545	1			305
						620	9									
09	27600 X	26295	-0-	-1305	-0-	25522	2	144	4	Y	572	730	1			147
						629	9									
10	28520 X	26879	-0-	-1641	-0-	26067	2	134	4	Y	616	552	1			211
						678	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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

05	DLQ G-10	16732	-0-	16732	51552	1913	1	13589	2	Y	667	683	1			84
						496	4	734	9							
06	DLQ G-10	19004	-0-	19004	70556	2102	1	15473	2	Y	997	920	1			161
						332	4	1097	9							
07	89107 X	18551	-0-	-70556	-0-	1948	1	15167	2	Y	995	972	1			184
						341	4	1095	9							
08	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1741	1	13311	2	Y	973	965	1			192
						342	4	1070	9							
09	21450 X	16575	-0-	-4875	-0-	1800	1	13385	2	Y	905	931	1			166
						394	4	996	9							
10	19623 X	18429	-0-	-1194	-0-	1583	1	14152	2	Y	1068	1073	1			161
						1519	4	1175	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

05	DLQ G-10	15047	-0-	15047	82423	626	1	13715	2	Y	642	635	1			36
						706	9									
06	DLQ G-10	15141	-0-	15141	97564	599	1	13726	2	Y	720	720	1			36
						24	4	792	9							
07	114175 X	16611	-0-	-97564	-0-	665	1	15032	2	Y	826	833	1			29
						5	4	909	9							
08	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	661	1	14492	2	Y	837	800	1			66
						921	9									
09	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	633	1	13391	2	Y	732	752	1			46
						5	4	805	9							
*10	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	686	1	13862	2	Y	646	651	1			41
						128	4	711	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31758					Y	-0-					15
06	DLQ G-10	103	-0-	103	31861	4	1	99	2	Y	-0-					15
07	32272 X	411	-0-	-31861	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					15
						1	4									
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	354	331	1			38
						389	9									
09	2280 X	302	-0-	-1978	-0-	4	1	80	2	Y	198	221	1			15
						218	9									
10	403 X	229	-0-	-174	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					15
						6	4									

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
05	DLQ G-10	21615	-0-	21615	91521	1798	1	18054	2	Y	1300	1353	1			197
						333	4	1430	9							
06	DLQ G-10	13826	-0-	13826	105347	1228	1	11172	2	Y	1145	972	1			370
						166	4	1260	9							
07	117535 X	12188	-0-	-105347	-0-	1179	1	9822	2	Y	947	946	1			371
						145	4	1042	9							
08	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	1102	1	9422	2	Y	914	948	1			337
						258	4	1005	9							
09	0	12506	-0-	12506	12506	1191	1	10137	2	Y	865	877	1			325
						226	4	952	9							
*10	25832 X	13326	-0-	-12506	-0-	1389	1	10536	2	Y	1161	1103	1			383
						124	4	1277	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	500					Y	408	406	1			7
06	DLQ G-10	12440	-0-	12440	12940	10434	2	1582	4	Y	385	378	1			14
						424	9									
07	DLQ G-10	12285	-0-	12285	25225	11942	2	343	9	Y	312	304	1			22
08	25225 X	-0-	-0-	-25225	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
09	2010 X	309	-0-	-1701	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	12865 X	16	-0-	-12849	-0-	16	2			Y	-0-					-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
05	DLQ G-10	75	-0-	75	3372	9	1	64	2	Y	-0-					20
						2	4									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3372					Y	-0-					20
07	3372 X	-0-	-0-	-3372	-0-					Y	-0-					20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					20
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20

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
05	DLQ G-10	16473	-0-	16473	23348	1339	1	13746	2	Y	1136	1237	1			161
						138	4	1250	9							
06	DLQ G-10	15021	-0-	15021	38369	1247	1	11793	2	Y	1200	1128	1			233
						661	4	1320	9							
07	53218 X	14849	-0-	-38369	-0-	1326	1	12186	2	Y	983	1050	1			166
						256	4	1081	9							
08	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	1399	1	13777	2	Y	959	923	1			202
						213	4	1055	9							
09	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	1125	1	11945	2	Y	1038	1120	1			120
						219	4	1142	9							
*10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	399	1	4822	2	Y	828	933	1			15
						80	4	911	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
05	DLQ G-10	59115	-0-	59115	243811	16	1	53712	2	Y	4134	4258	1			184
						840	4	4547	9							
06	DLQ G-10	50112	-0-	50112	293923	42909	2	2498	4	Y	4277	4168	1			293
						4705	9									
07	340053 X	46130	-0-	-293923	-0-	41841	2	4289	9	Y	3899	3871	1			321
08	42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	38928	2	251	4	Y	3314	3475	1			160
						3645	9									
09	52830 X	16349	-0-	-36481	-0-	15094	2	89	4	Y	1060	1018	1			202
						1166	9									
10	0	40515	-0-	40515	40515	36630	2	147	4	Y	3398	2569	1			1031
						3738	9									

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

05	DLQ G-10	19270	-0-	19270	73976	1586	1	15218	2	Y	2242	2215	1			87
						2466	9									
06	DLQ G-10	9850	-0-	9850	83826	755	1	7498	2	Y	1294	1381	1			-0-
						174	4	1423	9							
07	DLQ G-10	1018	-0-	1018	84844	97	1	416	2	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	88604	276	1	1985	2	Y	1328	1328	1			-0-
						38	4	1461	9							
09	DLQ G-10	6771	-0-	6771	95375	218	1	4239	2	Y	2062	2022	1			40
						46	4	2268	9							
10	DLQ G-10	8349	-0-	8349	103724	283	1	5439	2	Y	2352	2342	1			50
						40	4	2587	9							

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	21125	618	1	3888	2	Y	67	62	1			14
						74	9									
06	DLQ G-10	5670	-0-	5670	26795	647	1	4966	2	Y	52	58	1			8
						57	9									
07	DLQ G-10	6914	-0-	6914	33709	829	1	6009	2	Y	69	70	1			7
						76	9									
08	DLQ G-10	5512	-0-	5512	39221	739	1	4698	2	Y	68	65	1			10
						75	9									
09	DLQ G-10	6440	-0-	6440	45661	929	1	5438	2	Y	66	62	1			14
						73	9									
10	DLQ G-10	2293	-0-	2293	47954	306	1	1962	2	Y	23	37	1			-0-
						25	9									

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

05	DLQ G-10	23	-0-	23	1803	3	1	19	2	Y	-0-					13
						1	4									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1803					Y	-0-					13
07	1803 X	-0-	-0-	-1803	-0-					Y	-0-					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					13
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	9831	-0-	9831	43634	725	1	7340	2	Y	1474	1538	1			321
						145	4	1621	9							
06	DLQ G-10	17046	-0-	17046	60680	1527	1	13853	2	Y	1329	1033	1			617
						204	4	1462	9							
07	77877 X	17197	-0-	-60680	-0-	1710	1	14165	2	Y	1011	1009	1			619
						210	4	1112	9							
08	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1637	1	13876	2	Y	975	1012	1			582
						366	4	1073	9							
09	17370 X	15550	-0-	-1820	-0-	1510	1	12769	2	Y	897	912	1			567
						284	4	987	9							
10	17608 X	12528	-0-	-5080	-0-	1325	1	10014	2	Y	973	932	1			608
						119	4	1070	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

05	DLQ G-10	18628	-0-	18628	68588	2112	1	14830	2	Y	1054	1084	1			91
						527	4	1159	9							
06	DLQ G-10	16503	-0-	16503	85091	1793	1	13245	2	Y	1063	982	1			172
						296	4	1169	9							
07	101338 X	16247	-0-	-85091	-0-	1676	1	13075	2	Y	1065	1040	1			197
						324	4	1172	9							
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	1885	1	14354	2	Y	1032	1024	1			205
						372	4	1135	9							
09	16890 X	16769	-0-	-121	-0-	1811	1	13456	2	Y	986	1010	1			181
						417	4	1085	9							
10	17453 X	16591	-0-	-862	-0-	1400	1	12505	2	Y	1206	1212	1			175
						1359	4	1327	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

05	35991 X	21030	-0-	-14961	-0-	18968	2	709	4	N	1230	1091	1			567
						1353	9									
06	34830 X	21815	-0-	-13015	-0-	20549	2	71	4	N	1086	1092	1			561
						1195	9									
07	35991 X	22724	-0-	-13267	-0-	21466	2	37	4	N	1110	1090	1			581
						1221	9									
08	26815 X	22002	-0-	-4813	-0-	20742	2	76	4	N	1076	1276	1			381
						1184	9									
09	24810 X	20468	-0-	-4342	-0-	19333	2	1135	9	N	1032	910	1			503
10	0	21138	-0-	21138	21138	19972	2	1166	9	N	1060	1099	1			464

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

05	DLQ G-10	19060	-0-	19060	71142	1642	1	15721	2	Y	1543	1519	1			61
						1697	9									
06	DLQ G-10	12165	-0-	12165	83307	1009	1	9976	2	Y	917	978	1			-0-
						171	4	1009	9							
07	96614 X	13307	-0-	-83307	-0-	1872	1	10074	2	Y	1237	1188	1			49
						1361	9									
08	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	1343	1	8679	2	Y	1056	1105	1			-0-
						133	4	1162	9							
09	18450 X	10735	-0-	-7715	-0-	474	1	9071	2	Y	960	940	1			20
						134	4	1056	9							
10	19065 X	10172	-0-	-8893	-0-	446	1	8514	2	Y	1033	1031	1			22
						76	4	1136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
05	DLQ G-10	9147	-0-	9147	45159	710	1	7427	2	Y	759	853	1			264
						175	4	835	9							
06	DLQ G-10	8526	-0-	8526	53685	666	1	6774	2	Y	686	703	1			247
						331	4	755	9							
07	62677 X	8992	-0-	-53685	-0-	741	1	7364	2	Y	778	711	1			314
						31	4	856	9							
08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	607	1	6373	2	Y	649	853	1			110
						57	4	714	9							
09	10620 X	6224	-0-	-4396	-0-	464	1	5177	2	Y	475	509	1			76
						60	4	523	9							
10	9145 X	5105	-0-	-4040	-0-	288	1	3975	2	Y	698	683	1			91
						74	4	768	9							

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
05	DLQ G-10	12935	-0-	12935	51233	1100	1	10625	2	Y	1100	1094	1			41
						1210	9									
06	DLQ G-10	8143	-0-	8143	59376	669	1	6688	2	Y	609	650	1			-0-
						116	4	670	9							
07	71130 X	11754	-0-	-59376	-0-	1738	1	8742	2	Y	1158	1105	1			53
						1274	9									
08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	1232	1	7959	2	Y	1240	1293	1			-0-
						115	4	1364	9							
09	12840 X	9903	-0-	-2937	-0-	417	1	8051	2	Y	1174	1152	1			22
						144	4	1291	9							
10	12927 X	9294	-0-	-3633	-0-	423	1	8077	2	Y	601	613	1			10
						133	4	661	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
05	DLQ G-10	19219	-0-	19219	73208	1641	1	15726	2	Y	1684	1666	1			65
						1852	9									
06	DLQ G-10	11980	-0-	11980	85188	987	1	9751	2	Y	971	1036	1			-0-
						174	4	1068	9							
07	100603 X	15415	-0-	-85188	-0-	2124	1	11591	2	Y	1545	1475	1			70
						1700	9									
08	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1535	1	9795	2	Y	1607	1677	1			-0-
						245	4	1768	9							
09	19080 X	12456	-0-	-6624	-0-	519	1	10006	2	Y	1315	1288	1			27
						484	4	1447	9							
10	19220 X	11989	-0-	-7231	-0-	509	1	9765	2	Y	1418	1415	1			30
						155	4	1560	9							

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
05	DLQ G-10	25792	-0-	25792	107507	1011	1	22171	2	Y	1872	1809	1			75
						551	4	2059	9							
06	DLQ G-10	26455	-0-	26455	133962	1003	1	23061	2	Y	2071	2072	1			74
						113	4	2278	9							
07	159432 X	25470	-0-	-133962	-0-	962	1	21915	2	Y	2350	2369	1			55
						8	4	2585	9							
08	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	1025	1	22581	2	Y	2360	2266	1			149
						2596	9									
09	0	25165	-0-	25165	25165	1032	1	21831	2	Y	2083	2119	1			113
						11	4	2291	9							
*10	49087 X	23922	-0-	-25165	-0-	984	1	20370	2	Y	2142	2138	1			117
						212	4	2356	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
05	DLQ G-10	22855	-0-	22855	70537	1938	1	19225	2	Y	1181	1177	1			235
						393	4	1299	9							
06	DLQ G-10	7645	-0-	7645	78182	545	1	5039	2	Y	1802	1610	1			427
						79	4	1982	9							
07	85969 X	7787	-0-	-78182	-0-	616	1	5175	2	Y	1727	1708	1			446
						96	4	1900	9							
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	723	1	6356	2	Y	1673	1736	1			383
						153	4	1840	9							
09	22110 X	11369	-0-	-10741	-0-	991	1	8498	2	Y	1508	1538	1			353
						221	4	1659	9							
10	0	8684	-0-	8684	8684	830	1	6087	2	Y	1475	1419	1			409
						144	4	1623	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

05	43059 X	37541	-0-	-5518	-0-	33315	2	4226	9	N	3842	3945	1			574
06	41670 X	35309	-0-	-6361	-0-	31704	2	3605	9	N	3277	3187	1			664
07	47151 X	33554	-0-	-13597	-0-	30279	2	3275	9	N	2977	3069	1			572
08	47151 X	30501	-0-	-16650	-0-	27631	2	2870	9	N	2609	2568	1			613
09	45630 X	27116	-0-	-18514	-0-	24571	2	2545	9	N	2314	2361	1			566
10	37541 X	30201	-0-	-7340	-0-	26752	2	95	4	N	3049	2956	1			659
						3354	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

05	DLQ G-10	799	-0-	799	30505	6	1	52	2	Y	673	685	1			91
						1	4	740	9							
06	DLQ G-10	12639	-0-	12639	43144	1156	1	10432	2	Y	799	729	1			161
						172	4	879	9							
07	54231 X	11087	-0-	-43144	-0-	1076	1	9008	2	Y	785	776	1			170
						139	4	864	9							
08	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	970	1	8212	2	Y	762	791	1			141
						200	4	838	9							
09	0	8038	-0-	8038	8038	739	1	6391	2	Y	668	684	1			125
						173	4	735	9							
10	0	9527	-0-	9527	17565	1030	1	7695	2	Y	565	547	1			143
						180	4	622	9							

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

05	DLQ G-10	27406	-0-	27406	121161	590	1	8799	2	Y	960	1030	1			313
						16961	4	1056	9							
06	DLQ G-10	35759	-0-	35759	156920	1714	1	32933	2	Y	1011	988	1			336
						1112	9									
07	190391 X	33471	-0-	-156920	-0-	660	1	31670	2	Y	1037	1078	1			295
						1141	9									
08	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	424	1	27096	2	Y	813	796	1			312
						200	4	894	9							
09	27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	360	1	26503	2	Y	747	775	1			284
						822	9									
10	0	27110	-0-	27110	27110	362	1	25964	2	Y	708	648	1			344
						5	4	779	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	67520	-0-	67520	271312	1	1	61564	2	Y	4535	4271	1			740
						966	4	4989	9							
06	DLQ G-10	39740	-0-	39740	311052	35124	2	1317	4	Y	2999	3489	1			250
						3299	9									
07	311599 X	547	-0-	-311052	-0-	521	2	26	9	Y	24	239	1			35
08	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	12503	2	84	4	Y	1285	815	1			505
						1414	9									
09	63930 X	31160	-0-	-32770	-0-	26652	2	1026	4	Y	3165	3070	1			600
						3482	9									
10	66061 X	35196	-0-	-30865	-0-	31068	2	466	4	Y	3329	3143	1			786
						3662	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

05	DLQ G-10	687	-0-	687	2783	2	1	13	2	Y	611	626	1			82
						672	9									
06	DLQ G-10	3673	-0-	3673	6456	313	1	2353	2	Y	798	729	1			151
						129	4	878	9							
07	9183 X	2727	-0-	-6456	-0-	192	1	1579	2	Y	784	766	1			169
						94	4	862	9							
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	374	1	2834	2	Y	768	761	1			176
						307	4	845	9							
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	Y	634	663	1			147
						238	4	697	9							
*10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	475	1	4259	2	Y	620	623	1			144
						768	4	682	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

05	DLQ G-10	3537	-0-	3537	11358	261	1	2539	2	Y	670	698	1			42
						737	9									
06	DLQ G-10	3001	-0-	3001	14359	226	1	2086	2	Y	626	601	1			67
						689	9									
07	17354 X	2995	-0-	-14359	-0-	212	1	1919	2	Y	785	795	1			57
						864	9									
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	167	1	1285	2	Y	854	859	1			52
						939	9									
09	3420 X	2715	-0-	-705	-0-	231	1	1662	2	Y	747	764	1			35
						822	9									
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	227	1	1946	2	Y	843	790	1			88
						927	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

05	DLQ G-10	7299	-0-	7299	27170	933	1	5977	2	Y	354	342	1			65
						389	9									
06	DLQ G-10	2995	-0-	2995	30165	317	1	2430	2	Y	225	260	1			30
						248	9									
07	34216 X	4051	-0-	-30165	-0-	445	1	3206	2	Y	364	371	1			23
						400	9									
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	253	1	1683	2	Y	255	230	1			48
						281	9									
09	8400 X	2435	-0-	-5965	-0-	287	1	1746	2	Y	365	331	1			82
						402	9									
10	0	4044	-0-	4044	4044	503	1	3087	2	Y	413	423	1			72
						454	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
05	DLQ G-10		4711	-0-	4711	27057	583 361	1 9	3767	2	Y	328	299	1			70
06	DLQ G-10		3631	-0-	3631	30688	386 253	1 9	2992	2	Y	230	265	1			35
07	35192	X	4504	-0-	-30688	-0-	497 429	1 9	3578	2	Y	390	402	1			23
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	402 366	1 9	2720	2	Y	333	293	1			63
09	7410	X	2325	-0-	-5085	-0-	252 501	1 9	1572	2	Y	455	417	1			101
10	0		3956	-0-	3956	3956	485 502	1 9	2969	2	Y	456	480	1			77

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
05	DLQ G-10		5656	-0-	5656	19982	720 344	1 9	4592	2	Y	313	310	1			47
06	DLQ G-10		3020	-0-	3020	23002	354 197	1 9	2469	2	Y	179	196	1			30
07	26553	X	3551	-0-	-23002	-0-	380 406	1 9	2765	2	Y	369	366	1			33
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	473 338	1 9	3105	2	Y	307	283	1			57
09	5460	X	3404	-0-	-2056	-0-	427 438	1 9	2539	2	Y	398	368	1			87
10	0		3579	-0-	3579	3579	428 506	1 9	2645	2	Y	460	465	1			82

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
05	DLQ G-10		4997	-0-	4997	14529	593 587	1 9	3817	2	Y	534	525	1			85
06	DLQ G-10		2015	-0-	2015	16544	204 319	1 9	1492	2	Y	290	307	1			68
07	20969	X	4425	-0-	-16544	-0-	482 495	1 9	3448	2	Y	450	499	1			19
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	297 256	1 9	2026	2	Y	233	205	1			47
09	5670	X	2544	-0-	-3126	-0-	321 309	1 9	1914	2	Y	281	264	1			64
10	0		2953	-0-	2953	2953	366 350	1 9	2237	2	Y	318	324	1			58

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
05	DLQ G-10		6023	-0-	6023	51102	525 839	1 9	4659	2	Y	763	677	1			176
06	DLQ G-10		4874	-0-	4874	55976	386 708	1 9	3780	2	Y	644	725	1			95
07	71521	X	15545	-0-	-55976	-0-	1762 997	1 9	12786	2	Y	906	920	1			81
08	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1332 586	1 9	9074	2	Y	533	497	1			117
09	14640	X	12577	-0-	-2063	-0-	1741 576	1 9	10260	2	Y	524	550	1			91
10	0		14423	-0-	14423	14423	1927 602	1 9	11894	2	Y	547	537	1			101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	592	589	1			88
06	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	917	1	6707	2	N	413	430	1			71
						454	9									
07	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	823	1	5898	2	N	616	650	1			37
						678	9									
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	957	1	6182	2	N	398	356	1			79
						438	9									
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	1144	1	6435	2	N	530	490	1			119
						583	9									
*10	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	958	1	5979	2	N	711	695	1			135
						782	9									

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690 X	9114	-0-	-21576	-0-	66	2	8120	4	Y	844	835	1			227
						928	9									
06	37680 X	-0-	-0-	-37680	-0-					Y	-0-	217	1			10
07	42687 X	4871	-0-	-37816	-0-	132	1	3730	2	Y	917	852	1			75
						1009	9									
08	DLQ G-10	11240	-0-	11240	11240	255	1	8231	2	Y	2480	2350	1			205
						26	4	2728	9							
09	DLQ G-10	16626	-0-	16626	27866	316	1	11763	2	Y	3706	3692	1			219
						470	4	4077	9							
10	DLQ G-10	23465	-0-	23465	51331	492	1	17649	2	Y	4443	4309	1			353
						437	4	4887	9							

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
05	22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	863	1	18901	2	Y	2056	2038	1			93
						2262	9									
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	776	1	17812	2	Y	2317	2316	1			94
						28	4	2549	9							
07	22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	829	1	18755	2	Y	2528	2553	1			69
						7	4	2781	9							
08	DLQ G-10	21298	-0-	21298	21298	808	1	17755	2	Y	2486	2383	1			172
						2735	9									
09	DLQ G-10	19610	-0-	19610	40908	773	1	16361	2	Y	2241	2280	1			133
						11	4	2465	9							
10	DLQ G-10	20797	-0-	20797	61705	841	1	16988	2	Y	2490	2479	1			144
						229	4	2739	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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
05	899	X	722	-0-	-177	-0-	16	1	121	2	N	528	540	1			90
							4	4	581	9							
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	244	1	1775	2	N	713	640	1			163
							121	4	784	9							
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	233	1	1936	2	N	620	604	1			179
							87	4	682	9							
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	473	1	3568	2	N	686	680	1			185
							404	4	755	9							
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	522	1	3913	2	N	639	656	1			168
							312	4	703	9							
10	0		9712	-0-	9712	9712	776	1	6903	2	N	764	768	1			164
							1193	4	840	9							

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
05	15686	X	13600	-0-	-2086	-0-	1119	1	10822	2	N	1508	1483	1			60
							1659	9									
06	13860	X	9524	-0-	-4336	-0-	729	1	7418	2	N	919	979	1			-0-
							366	4	1011	9							
07	14477	X	4033	-0-	-10444	-0-	329	1	1728	2	N	1796	1700	1			96
							1976	9									
08	14477	X	4510	-0-	-9967	-0-	369	1	2645	2	N	1273	1369	1			-0-
							96	4	1400	9							
09	14010	X	5471	-0-	-8539	-0-	157	1	3019	2	N	1814	1780	1			34
							300	4	1995	9							
10	13609	X	3991	-0-	-9618	-0-	99	1	1911	2	N	1796	1793	1			37
							5	4	1976	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
05	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	546	1	3723	2	N	1165	1185	1			132
							176	4	1282	9							
06	6150	X	5666	-0-	-484	-0-	556	1	4125	2	N	728	774	1			86
							184	4	801	9							
07	6355	X	5310	-0-	-1045	-0-	497	1	3938	2	N	733	764	1			55
							69	4	806	9							
08	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	525	1	4053	2	N	705	687	1			73
							75	4	776	9							
09	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	547	1	4079	2	N	793	794	1			72
							84	4	872	9							
10	5859	X	4238	-0-	-1621	-0-	327	1	2821	2	N	765	731	1			106
							248	4	842	9							

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
05	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					113
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					113
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	360	2	217	4	N	-0-					113
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4444	2	222	4	N	380	254	1			239
							418	9									
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	1341	2	101	4	N	728	748	1			219
							801	9									
10	0		5210	-0-	5210	5210	3570	2	77	4	N	1421	1359	1			281
							1563	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		2712	-0-	2712	2712	107	1	1734	2	N	790	407	1			406
							2	4	869	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

05	20150	X	18190	-0-	-1960	-0-	1951	1	14538	2	N	1195	1231	1			110
							386	4	1315	9							
06	19500	X	19431	-0-	-69	-0-	2108	1	15672	2	N	1204	1106	1			208
							327	4	1324	9							
07	22382	X	19293	-0-	-3089	-0-	2001	1	15611	2	N	1177	1150	1			235
							386	4	1295	9							
08	22382	X	19826	-0-	-2556	-0-	2095	1	16023	2	N	1171	1161	1			245
							420	4	1288	9							
09	22680	X	21360	-0-	-1320	-0-	2325	1	17240	2	N	1201	1223	1			223
							474	4	1321	9							
10	0		22482	-0-	22482	22482	1951	1	17384	2	N	1502	1510	1			215
							1495	4	1652	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	1062	1	8051	2	N	1059	1099	1			120
							221	4	1165	9							
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1125	1	8402	2	N	391	306	1			205
							165	4	430	9							
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	1084	1	8533	2	N	328	321	1			212
							183	4	361	9							
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	1117	1	8616	2	N	322	319	1			215
							217	4	354	9							
09	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	1134	1	8447	2	N	744	728	1			231
							240	4	818	9							
10	0		11151	-0-	11151	11151	935	1	8386	2	N	995	1000	1			226
							735	4	1095	9							

SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

05	55614	X	2655	-0-	-52959	-0-	21	1	185	2	Y	529	681	1			138
							1867	4	582	9							
06	55710	X	9625	-0-	-46085	-0-	668	1	7429	2	Y	1321	894	1			565
							75	4	1453	9							
07	57567	X	15074	-0-	-42493	-0-	442	1	12030	2	Y	2338	2805	1			98
							30	4	2572	9							
08	DLQ G-10		27759	-0-	27759	27759	699	1	22588	2	Y	3799	3698	1			199
							293	4	4179	9							
09	DLQ G-10		34218	-0-	34218	61977	788	1	29146	2	Y	3835	3839	1			195
							65	4	4219	9							
10	DLQ G-10		20090	-0-	20090	82067	437	1	17331	2	Y	2088	2073	1			210
							25	4	2297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	224	251	1			78
							1	4	246	9							
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	202	207	1			73
							1	4	222	9							
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	190	198	1			65
							1	4	209	9							
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1034	2	N	665	550	1			180
							8	4	732	9							
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	168	1	1863	2	N	983	997	1			166
							23	4	1081	9							
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	145	1	2095	2	N	1286	1285	1			167
							7	4	1415	9							

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

05	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	995	1	24858	2	N	2000	1968	1			99
							2200	9									
06	21840	X	18213	-0-	-3627	-0-	605	1	16210	2	N	1271	1370	1			-0-
							1398	9									
07	23777	X	3229	-0-	-20548	-0-	160	1	2572	2	N	452	452	1			-0-
							497	9									
08	28055	X	1565	-0-	-26490	-0-	141	1	1190	2	N	179	179	1			-0-
							37	4	197	9							
09	27150	X	6764	-0-	-20386	-0-	214	1	4151	2	N	2135	2090	1			45
							50	4	2349	9							
10	0		8863	-0-	8863	8863	299	1	5710	2	N	2553	2544	1			54
							46	4	2808	9							

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

05	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	1791	1	17874	2	N	2710	2945	1			351
							207	4	2981	9							
06	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1784	1	16677	2	N	2665	2509	1			507
							642	4	2932	9							
07	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	1775	1	16372	2	N	2694	2749	1			452
							342	4	2963	9							
08	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	1389	1	13772	2	N	2586	2589	1			449
							312	4	2845	9							
09	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	1336	1	14553	2	N	2509	2701	1			257
							492	4	2760	9							
10	0		22153	-0-	22153	22153	1380	1	17306	2	N	2785	2723	1			319
							403	4	3064	9							

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	51					51
							1	4	56	9							
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	342	1	3367	2	N	835	619	1			267
							32	4	919	9							
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	512	1	5462	2	N	1588	1584	1			271
							137	4	1747	9							
*10	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	616	1	7702	2	N	2148	2137	1			282
							102	4	2363	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	183	1	1440	2	Y	978	952	1			253
							119	4	1076	9							
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	155	1	1172	2	Y	720	762	1			211
							93	4	792	9							
10	0		882	-0-	882	882	15	1	106	2	Y	649	634	1			226
							47	4	714	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

05	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	1522	1	11002	2	N	207	213	1			111
							817	4	228	9							
06	13350	X	8991	-0-	-4359	-0-	1000	1	7483	2	N	327	250	1			188
							148	4	360	9							
07	15438	X	7485	-0-	-7953	-0-	775	1	6065	2	N	268	261	1			195
							350	4	295	9							
08	15438	X	6787	-0-	-8651	-0-	730	1	5630	2	N	264	262	1			197
							137	4	290	9							
09	14940	X	8189	-0-	-6751	-0-	908	1	6737	2	N	312	312	1			197
							201	4	343	9							
*10	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	1237	1	12315	2	N	516	479	1			234
							1944	4	568	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	747	1	6746	2	N	1488	1584	1			93
							1637	9									
06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	965	1	8779	2	N	1513	1429	1			177
							1664	9									
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	972	1	8389	2	N	1595	1660	1			112
							1755	9									
08	9889	X	9055	-0-	-834	-0-	882	1	6581	2	N	1447	1458	1			101
							1592	9									
09	11400	X	9028	-0-	-2372	-0-	945	1	6564	2	N	1381	1415	1			67
							1519	9									
10	11780	X	9505	-0-	-2275	-0-	874	1	7269	2	N	1238	1192	1			113
							1362	9									

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

05	DLQ G-10		9587	-0-	9587	60151	851	1	7431	2	Y	1186	1257	1			73
							1305	9									
06	DLQ G-10		9953	-0-	9953	70104	883	1	7980	2	Y	991	970	1			94
							1090	9									
07	80318	X	10214	-0-	-70104	-0-	938	1	8195	2	Y	983	1013	1			64
							1081	9									
08	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	995	1	7242	2	Y	858	861	1			61
							944	9									
09	10080	X	8153	-0-	-1927	-0-	876	1	6407	2	Y	791	814	1			38
							870	9									
10	10292	X	10263	-0-	-29	-0-	978	1	8285	2	Y	909	859	1			88
							1000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	10313	-0-	10313	30984	909	1	8139	2	Y	1150	1203	1			73
						1265	9									
06	DLQ G-10	10568	-0-	10568	41552	925	1	8394	2	Y	1135	1081	1			127
						1249	9									
07	52141 X	10589	-0-	-41552	-0-	979	1	8524	2	Y	987	1054	1			60
						1086	9									
08	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	961	1	6996	2	Y	960	962	1			58
						1056	9									
09	10560 X	8227	-0-	-2333	-0-	890	1	6455	2	Y	802	823	1			37
						882	9									
10	10912 X	10471	-0-	-441	-0-	984	1	8440	2	Y	952	896	1			93
						1047	9									

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					15
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	12076	-0-	12076	12076	736	1	10734	2	N	470	387	1			98
						89	4	517	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	88	1	667	2	N	467	261	1			248
						226	4	514	9							
*10	32907 X	32907	-0-	-0-	-0-	1756	1	16764	2	N	9066	8984	1			330
						4414	4	9973	9							

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

05	DLQ G-10	7287	-0-	7287	24991	690	1	4777	2	Y	1529	1512	1			211
						138	4	1682	9							
06	DLQ G-10	6300	-0-	6300	31291	538	1	4000	2	Y	1537	1566	1			182
						71	4	1691	9							
07	36790 X	5499	-0-	-31291	-0-	402	1	3147	2	Y	1718	1764	1			136
						60	4	1890	9							
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	270	1	2112	2	Y	1603	1602	1			137
						66	4	1763	9							
09	5400 X	2907	-0-	-2493	-0-	148	1	1107	2	Y	1475	1479	1			133
						29	4	1623	9							
10	5580 X	2274	-0-	-3306	-0-	61	1	557	2	Y	1473	1402	1			204
						36	4	1620	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11939	-0-	-461	-0-	1264	1	8793	2	N	1479	1462	1			204
							255	4	1627	9							
06	12000	X	11286	-0-	-714	-0-	1137	1	8396	2	N	1456	1487	1			173
							151	4	1602	9							
07	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	2276	1	17245	2	N	1646	1688	1			131
							392	4	1811	9							
08	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	1875	1	14430	2	N	1523	1527	1			127
							283	4	1675	9							
09	12000	X	10642	-0-	-1358	-0-	1064	1	7904	2	N	1365	1369	1			123
							172	4	1502	9							
10	12400	X	10842	-0-	-1558	-0-	874	1	7815	2	N	1366	1298	1			191
							650	4	1503	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	2542	1	25128	2	Y	2006	2003	0			258
							2207	9									
06	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	2414	1	21506	2	Y	1182	1309	0			131
							1300	9									
07	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	2457	1	21806	2	Y	1157	1133	0			155
							1273	9									
08	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	2542	1	21185	2	Y	1266	1343	0	4	8	74
							1393	9									
09	0		27299	-0-	27299	27299	2460	1	22825	2	Y	1831	1859	0			46
							2014	9									
10	0		27894	-0-	27894	55193	2542	1	23087	2	Y	2059	2050	0			55
							2265	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42346	X	42346	-0-	-0-	-0-	30	1	41072	2	Y	1131	1096	0			67
							1244	9									
06	38769	X	38769	-0-	-0-	-0-	30	1	37152	2	Y	1443	1484	0			26
							1587	9									
07	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	31	1	38269	2	Y	1516	1526	0			16
							1668	9									
08	42346	X	38031	-0-	-4315	-0-	30	1	36635	2	Y	1242	1232	0			26
							1366	9									
09	0		37499	-0-	37499	37499	30	1	35997	2	Y	1338	1328	0			36
							1472	9									
10	0		39614	-0-	39614	77113	31	1	37448	2	Y	1941	1903	0			74
							2135	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	1289 3664	1 9	27454	2	Y	3331	3659	0			1132
06	43423	X	43423	-0-	-0-	-0-	899 3310	1 9	39214	2	Y	3009	3103	0			1038
07	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	821 2797	1 9	23258	2	Y	2543	2585	0			996
08	45184	X	45184	-0-	-0-	-0-	1293 4213	1 9	39678	2	Y	3830	3635	0			1191
09	0		41199	-0-	41199	41199	1188 3787	1 9	36224	2	Y	3443	3585	0			1049
10	0		46797	-0-	46797	87996	1302 4424	1 9	41071	2	Y	4022	4214	0			857

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	1191 4327	1 9	19297	2	N	3934	4288	1			650
06	21480	X	18266	-0-	-3214	-0-	1058 3440	1 9	13768	2	N	3127	2549	1			1228
07	23529	X	23443	-0-	-86	-0-	1270 4096	1 9	18077	2	N	3724	3621	1			1331
08	23529	X	21545	-0-	-1984	-0-	1096 3799	1 9	16650	2	N	3454	4379	1			406
09	0		14817	-0-	14817	14817	1136 2668	1 9	11013	2	N	2425	1840	1			991
10	0		14835	-0-	14835	29652	826 2884	1 9	11125	2	N	2622	2035	1			1578

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

05	43550	X	43550	-0-	-0-	-0-	309 8602	1 9	34639	2	Y	7820	7849	0			398
06	42617	X	42617	-0-	-0-	-0-	215 8703	1 9	33699	2	Y	7912	7907	0			403
07	43029	X	43029	-0-	-0-	-0-	267 8150	1 9	34612	2	Y	7409	7327	0			485
08	40247	X	40247	-0-	-0-	-0-	232 6718	1 9	33297	2	Y	6107	6278	0			314
09	0		37911	-0-	37911	37911	246 6885	1 9	30780	2	Y	6259	6297	0			276
10	0		36738	-0-	36738	74649	214 6619	1 9	29905	2	Y	6017	5936	0			357

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	243 1262	1 9	21754	2	Y	1147	1145	0		58
06	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	208 1179	1 9	20025	2	Y	1072	1075	0		55
07	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	277 1051	1 9	20589	2	Y	955	947	0		63
08	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	250 1436	1 9	21005	2	Y	1305	1301	0		67
09	0		25290	-0-	25290	25290	210 1328	1 9	23752	2	Y	1207	1221	0		53
10	0		19559	-0-	19559	44849	201 823	1 9	18535	2	Y	748	757	0		44

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1271 1943	1 9	5294	2	N	1766	1834	1		795
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1217 1722	1 9	8665	2	N	1565	1662	1		698
07	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1271 1769	1 9	4353	2	N	1608	1848	1		458
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1216 1663	1 9	4308	2	N	1512	1476	1		494
09	0		6968	-0-	6968	6968	1150 1659	1 9	4159	2	N	1508	1480	1		522
10	0		1055	-0-	1055	8023	373 232	1 9	450	2	N	211	374	1		359

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

05	44858	X	44858	-0-	-0-	-0-	2334 3534	1 9	38990	2	Y	3213	2789	1		1665
06	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	2178 3149	1 9	35718	2	Y	2863	3863	0		665
07	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	2376 3556	1 9	37414	2	Y	3233	2989	0		909
08	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	2340 3496	1 9	36504	2	Y	3178	3049	0		1038
09	0		41619	-0-	41619	41619	2279 3408	1 9	35932	2	Y	3098	3071	0		1065
10	0		42027	-0-	42027	83646	2418 3467	1 9	36142	2	Y	3152	3135	0		1082

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	5930	-0-	-2812	-0-	1161 2849	1 9	1920	2	Y	2590	2257	0			333
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	1207 2487	1 9	4783	2	Y	2261	2344	0			250
07	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	1270 2651	1 9	7976	2	Y	2410	2337	0			323
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1271 1255	1 9	5023	2	Y	1141	1393	0	4	8	67
09	0		9009	-0-	9009	9009	1230 1843	1 9	5936	2	Y	1675	1700	0			42
10	0		8245	-0-	8245	17254	1239 1895	1 9	5111	2	Y	1723	1719	0			46

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	6561	-0-	-5808	-0-	1016 1114	1 9	4431	2	Y	1013	883	0			130
06	11970	X	11319	-0-	-651	-0-	1207 3189	1 9	6923	2	Y	2899	2708	0			321
07	12369	X	12336	-0-	-33	-0-	1125 3515	1 9	7696	2	Y	3195	3087	0			429
08	8556	X	7082	-0-	-1474	-0-	1271 1114	1 9	4697	2	Y	1013	1379	0	4	8	59
09	0		9351	-0-	9351	9351	1230 1605	1 9	6516	2	Y	1459	1481	0			37
10	0		7816	-0-	7816	17167	1236 1400	1 9	5180	2	Y	1273	1276	0			34

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	1098 5482	1 9	25826	2	Y	4984	4792	0			552
06	34639	X	34639	-0-	-0-	-0-	1230 6109	1 9	27300	2	Y	5554	5649	0			457
07	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	1200 4982	1 9	26124	2	Y	4529	4551	0			435
08	40331	X	30024	-0-	-10307	-0-	1265 5068	1 9	23691	2	Y	4607	4840	0			202
09	0		34226	-0-	34226	34226	1228 5870	1 9	27128	2	Y	5336	5083	0			455
10	0		23679	-0-	23679	57905	1248 5651	1 9	16780	2	Y	5137	4836	0			756

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
05	25761	X	25752	-0-	-9	-0-	1108 5078	1 9	19566	2	Y	4616	4418	0			511
06	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	1189 5258	1 9	20207	2	Y	4780	4897	0			394
07	29073	X	29073	-0-	-0-	-0-	1271 5753	1 9	22049	2	Y	5230	5121	0			503
08	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	1230 5379	1 9	20345	2	Y	4890	5179	0			214
09	0		26004	-0-	26004	26004	1215 4910	1 9	19879	2	Y	4464	4298	0			380
10	0		27045	-0-	27045	53049	1270 3868	1 9	21907	2	Y	3516	3379	0			517

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	1229 5040	1 9	17760	2	Y	4582	4302	0			507
06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1112 3344	1 9	15246	2	Y	3040	3297	0			250
07	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	1271 3375	1 9	16025	2	Y	3068	3023	0			295
08	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	1271 3666	1 9	15437	2	Y	3333	3482	0			146
09	0		18274	-0-	18274	18274	1170 2644	1 9	14460	2	Y	2404	2345	0			205
10	0		17940	-0-	17940	36214	1269 2868	1 9	13803	2	Y	2607	2428	0			384

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
05	14787	X	10096	-0-	-4691	-0-	849 2693	1 9	6554	2	Y	2448	2567	0			69
06	14310	X	7029	-0-	-7281	-0-	546 1647	1 9	4836	2	Y	1497	1425	0			141
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	898 3856	1 9	10393	2	Y	3505	3337	0			309
08	11501	X	4774	-0-	-6727	-0-	882 1431	1 9	2461	2	Y	1301	1383	0			227
09	0		5791	-0-	5791	5791	1077 1485	1 9	3229	2	Y	1350	1542	0			35
10	0		8973	-0-	8973	14764	1142 2022	1 9	5809	2	Y	1838	1819	0			54

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
05	27094	X	14402	-0-	-12692	-0-	782 3830	1 9	9790	2	Y	3482	3593	0			98
06	26220	X	7820	-0-	-18400	-0-	549 2883	1 9	4388	2	Y	2621	2473	0			246
07	20987	X	16523	-0-	-4464	-0-	842 4286	1 9	11395	2	Y	3896	3799	0			343
08	14415	X	2840	-0-	-11575	-0-	824	1	2016	9	Y	1833	1856	0			320
09	0		5362	-0-	5362	5362	783 3578	1 9	1001	2	Y	3253	3489	0			84
10	0		7228	-0-	7228	12590	771 2704	1 9	3753	2	Y	2458	2470	0			72

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
05	65379	X	56803	-0-	-8576	-0-	287 11974	1 9	44542	2	Y	10885	10931	0			554
06	58350	X	49899	-0-	-8451	-0-	210 10184	1 9	39505	2	Y	9258	9340	0			472
07	60295	X	47791	-0-	-12504	-0-	198 9165	1 9	38428	2	Y	8332	8258	0			546
08	46562	X	41238	-0-	-5324	-0-	196 7258	1 9	33784	2	Y	6598	6804	0			340
09	51847	X	51847	-0-	-0-	-0-	159 10692	1 9	40996	2	Y	9720	9631	0			429
10	0		47698	-0-	47698	47698	161 9295	1 9	38242	2	Y	8450	8378	0			501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92039	X	67888	-0-	-24151	-0-	286	1	56200	2	Y	10365	10538	0			527
							11402	9									
06	82140	X	60379	-0-	-21761	-0-	228	1	48652	2	Y	10454	10449	0			532
							11499	9									
07	84878	X	66781	-0-	-18097	-0-	268	1	53587	2	Y	11751	11513	0			770
							12926	9									
08	78771	X	65584	-0-	-13187	-0-	271	1	54692	2	Y	9655	9928	0			497
							10621	9									
09	76230	X	67443	-0-	-8787	-0-	295	1	56126	2	Y	10020	10075	0			442
							11022	9									
10	0		65282	-0-	65282	65282	257	1	54590	2	Y	9486	9365	0			563
							10435	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

05	51150	X	40119	-0-	-11031	-0-	852	1	31842	2	Y	6750	7144	0			190
							7425	9									
06	47100	X	25385	-0-	-21715	-0-	464	1	19668	2	Y	4775	4516	0			449
							5253	9									
07	43307	X	38587	-0-	-4720	-0-	823	1	30197	2	Y	6879	6722	0			606
							7567	9									
08	37634	X	10435	-0-	-27199	-0-	771	1	6312	2	Y	3047	3121	0			532
							3352	9									
09	0		22375	-0-	22375	22375	915	1	14512	2	Y	6316	6686	0			162
							6948	9									
10	0		26178	-0-	26178	48553	950	1	18611	2	Y	6015	6000	0			177
							6617	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

05	73811	X	34032	-0-	-39779	-0-	211	1	25685	2	Y	7396	7555	0			376
							8136	9									
06	67050	X	45966	-0-	-21084	-0-	206	1	35688	2	Y	9156	9066	0			466
							10072	9									
07	69285	X	51800	-0-	-17485	-0-	190	1	41478	2	Y	9211	9074	0			603
							10132	9									
08	59210	X	48383	-0-	-10827	-0-	241	1	37090	2	Y	10047	10133	0			517
							11052	9									
09	0		55108	-0-	55108	55108	229	1	43246	2	Y	10575	10625	0			467
							11633	9									
10	0		54103	-0-	54103	109211	216	1	42410	2	Y	10434	10282	0			619
							11477	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

05	34286	X	25860	-0-	-8426	-0-	949	1	19345	2	Y	5060	5382	0			142
							5566	9									
06	27930	X	15461	-0-	-12469	-0-	539	1	11377	2	Y	3223	3062	0			303
							3545	9									
07	28582	X	28527	-0-	-55	-0-	888	1	21764	2	Y	5341	5173	0			471
							5875	9									
08	28582	X	11639	-0-	-16943	-0-	720	1	8326	2	Y	2357	2416	0			412
							2593	9									
09	0		18945	-0-	18945	18945	945	1	12742	2	Y	4780	5069	0			123
							5258	9									
10	0		22337	-0-	22337	41282	972	1	16270	2	Y	4632	4619	0			136
							5095	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175173	X	175173	-0-	-0-	-0-	31	1	134938	2	Y	36549	36626	0	1	8	309
							40204	9									
06	141509	X	141509	-0-	-0-	-0-	28	1	107913	2	Y	30516	30314	0	3	8	508
							33568	9									
07	144925	X	91630	-0-	-53295	-0-	19	1	70294	2	Y	19379	19148	0			739
							21317	9									
08	159368	X	159368	-0-	-0-	-0-	31	1	114729	2	Y	40553	40541	0			751
							44608	9									
09	0		130798	-0-	130798	130798	30	1	102447	2	Y	25746	25923	0			574
							28321	9									
10	0		43878	-0-	43878	174676	13	1	33413	2	Y	9502	9598	0			478
							10452	9									

TXL 37/48 WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193084	X	193084	-0-	-0-	-0-	31	1	148352	2	Y	40637	40764	0	1	8	344
							44701	9									
06	149584	X	149584	-0-	-0-	-0-	28	1	114601	2	Y	31777	31589	0	3	8	529
							34955	9									
07	106702	X	97610	-0-	-9092	-0-	19	1	76233	2	Y	19416	19205	0			740
							21358	9									
08	149355	X	149355	-0-	-0-	-0-	31	1	117847	2	Y	28615	28825	0			530
							31477	9									
09	0		134917	-0-	134917	134917	30	1	102978	2	Y	29008	28891	0			647
							31909	9									
10	0		74015	-0-	74015	208932	18	1	59977	2	Y	12745	12750	0			642
							14020	9									

TXL 37/48 WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163339	X	146925	-0-	-16414	-0-	31	1	113529	2	Y	30332	30433	0	1	8	257
							33365	9									
06	158070	X	113830	-0-	-44240	-0-	29	1	89532	2	Y	22063	21951	0	2	8	367
							24269	9									
07	163339	X	75409	-0-	-87930	-0-	19	1	57918	2	Y	15884	15645	0			606
							17472	9									
08	163339	X	110819	-0-	-52520	-0-	31	1	88710	2	Y	20071	20305	0			372
							22078	9									
09	158070	X	99901	-0-	-58169	-0-	30	1	77647	2	Y	20204	20125	0			451
							22224	9									
10	0		23285	-0-	23285	23285	13	1	15120	2	Y	7411	7489	0			373
							8152	9									

TXL 37/48 WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134013	X	106259	-0-	-27754	-0-	31	1	82554	2	Y	21522	21583	0	1	8	182
							23674	9									
06	129690	X	81894	-0-	-47796	-0-	29	1	64054	2	Y	16192	16102	0	2	8	270
							17811	9									
07	134013	X	60445	-0-	-73568	-0-	20	1	46885	2	Y	12309	12110	0			469
							13540	9									
08	134013	X	76789	-0-	-57224	-0-	31	1	62182	2	Y	13251	13475	0			245
							14576	9									
09	0		69700	-0-	69700	69700	30	1	55051	2	Y	13290	13239	0			296
							14619	9									
10	0		40369	-0-	40369	110069	17	1	32281	2	Y	7337	7264	0			369
							8071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101BO RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		75601	-0-	75601	75601	13	1	58635	2	Y	15412	14931	0			481
							16953	9									
08	0		216585	-0-	216585	292186	30	1	171226	2	Y	41208	41299	0			390
							45329	9									
*09	526298	X	234112	-0-	-292186	-0-	30	1	188816	2	Y	41151	41265	0			276
							45266	9									
*10	204458	X	204458	-0-	-0-	-0-	31	1	166894	2	Y	34121	34130	0			267
							37533	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		43910	-0-	43910	43910	13	1	34494	2	Y	8548	8281	0			267
							9403	9									
08	0		157326	-0-	157326	201236	30	1	125150	2	Y	29224	29214	0			277
							32146	9									
*09	381254	X	180018	-0-	-201236	-0-	30	1	144730	2	Y	32053	32115	0			215
							35258	9									
*10	156450	X	156450	-0-	-0-	-0-	31	1	126771	2	Y	26953	26957	0			211
							29648	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		28167	-0-	28167	28167	12	1	22080	2	Y	5523	5351	0			172
							6075	9									
08	0		121087	-0-	121087	149254	29	1	97143	2	Y	21741	21707	0			206
							23915	9									
09	0		150148	-0-	150148	299402	30	1	122170	2	Y	25407	25443	0			170
							27948	9									
10	0		129090	-0-	129090	428492	31	1	105171	2	Y	21716	21716	0			170
							23888	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 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
07	0		41484	-0-	41484	41484	12	1	33306	2	Y	7424	7192	0			232
							8166	9									
08	0		120596	-0-	120596	162080	29	1	96878	2	Y	21535	21563	0			204
							23689	9									
*09	275165	X	113085	-0-	-162080	-0-	30	1	90937	2	Y	20107	20176	0			135
							22118	9									
10	138074	X	85433	-0-	-52641	-0-	31	1	70319	2	Y	13712	13740	0			107
							15083	9									

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1563	3	383	9	Y	348	292	1			56
09	0		3734	-0-	3734	3734	3308	3	426	9	Y	387	371	1			72
10	0		1106	-0-	1106	4840	769	3	337	9	Y	306	329	1			49

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2221	3	138	9	Y	125	116	1			31
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2411	3	242	9	Y	220	218	1			33
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2872	3	150	9	Y	136	148	1			21
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2389	3	121	9	Y	110	110	1			21
09	0		1306	-0-	1306	1306	1188	3	118	9	Y	107	108	1			20
10	0		923	-0-	923	2229	820	3	103	9	Y	94	99	1			15

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

05	3100	N	4479	-0-	1379	3050	3939	3	540	9	Y	491	461	1			123
06	7634	X	4584	-0-	-3050	-0-	3766	3	818	9	Y	744	756	1			111
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3686	3	427	9	Y	388	440	1			59
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4071	3	353	9	Y	321	320	1			60
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2246	3	349	9	Y	317	318	1			59
10	0		4458	-0-	4458	4458	3609	3	849	9	Y	772	707	1			124

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

05	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	14463	3	252	4	Y	2705	2689	0			112
							2976	9									
06	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	14220	3	2431	9	Y	2210	2208	0			114
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	12231	3	2704	9	Y	2458	2467	0			105
08	DLQ G-10		20851	-0-	20851	20851	17891	3	2960	9	Y	2691	2659	0			137
09	DLQ G-10		15425	-0-	15425	36276	13074	3	2351	9	Y	2137	2198	0			76
10	0		20784	-0-	20784	57060	17906	3	2878	9	Y	2616	2596	0			96

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

05	41757	X	21212	-0-	-20545	-0-	16265	3	283	4	Y	4240	4209	0			176
							4664	9									
06	31680	X	18233	-0-	-13447	-0-	14720	3	3513	9	Y	3194	3205	0			165
07	24149	X	15769	-0-	-8380	-0-	12055	3	3714	9	Y	3376	3397	0			144
08	DLQ G-10		18804	-0-	18804	18804	14680	3	4124	9	Y	3749	3703	0			190
09	DLQ G-10		20610	-0-	20610	39414	17032	3	3578	9	Y	3253	3328	0			115
10	0		18209	-0-	18209	57623	14467	3	3742	9	Y	3402	3392	0			125

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

05	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	12913	3	225	4	Y	3330	3297	0			138
							3663	9									
06	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	10596	3	3207	9	Y	2915	2902	0			151
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	197	3	61	9	Y	55	204	0			2
08	DLQ G-10		18823	-0-	18823	18823	14609	3	4214	9	Y	3831	3638	0			195
09	DLQ G-10		20885	-0-	20885	39708	16771	3	4114	9	Y	3740	3802	0			133
10	0		26985	-0-	26985	66693	23282	3	3703	9	Y	3366	3376	0			123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	462	1	103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	250	-0-	-308	-0-	199	1	4	3	Y	42	39	0			3
							1	4	46	9							
09	0		381	-0-	381	381	331	1	8	3	Y	37	38	0			2
							1	4	41	9							
10	0		-0-	-0-	-0-	381					Y	-0-	2	0			-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

05	35433	X	30110	-0-	-5323	-0-	895	1	22170	3	Y	6231	6158	0	9	8	412
							191	4	6854	9							
06	28664	X	28664	-0-	-0-	-0-	730	1	21781	3	Y	5465	5541	0	4	8	332
							141	4	6012	9							
07	31527	X	29618	-0-	-1909	-0-	1269	1	21448	3	Y	6134	5959	0			507
							154	4	6747	9							
08	29140	X	27791	-0-	-1349	-0-	1074	1	20269	3	Y	5739	5888	0			358
							135	4	6313	9							
09	0		27775	-0-	27775	27775	887	1	20286	3	Y	5915	5893	0			380
							95	4	6507	9							
10	0		28935	-0-	28935	56710	1102	1	20821	3	Y	6284	6457	0	1	8	206
							100	4	6912	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

05	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	2	1	6334	3	Y	857	862	0	2	8	127
							15	4	943	9							
06	11010	X	3046	-0-	-7964	-0-	1	1	2529	3	Y	463	514	0	1	1	75
							7	4	509	9							
07	11377	X	7897	-0-	-3480	-0-	2	1	7007	3	Y	799	800	0	2	8	72
							9	4	879	9							
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	2	1	7822	3	Y	709	695	0	1	8	85
							20	4	780	9							
09	0		7004	-0-	7004	7004	2	1	6316	3	Y	616	562	0			139
							8	4	678	9							
10	0		6599	-0-	6599	13603	2	1	5788	3	Y	717	790	0			66
							20	4	789	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

05	12431	X	9109	-0-	-3322	-0-	3	1	7871	3	Y	1105	1078	0	2	8	164
							19	4	1216	9							
06	10140	X	8209	-0-	-1931	-0-	4	1	6933	3	Y	1140	1118	0	1	1	185
							18	4	1254	9							
07	11997	X	10390	-0-	-1607	-0-	3	1	9022	3	Y	1229	1300	0	3	8	111
							13	4	1352	9							
08	11997	X	4222	-0-	-7775	-0-	1	1	3649	3	Y	507	556	0	1	8	61
							14	4	558	9							
09	0		4000	-0-	4000	4000	2	1	3148	3	Y	764	652	0			173
							10	4	840	9							
10	0		1832	-0-	1832	5832	1	1	1377	3	Y	403	539	0			37
							11	4	443	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	7967	X	5485	-0-	-2482	-0-	2	1	4469	3	Y	908	907	0	2	8	135
							15	4	999	9							
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	4	1	5616	3	Y	1136	1086	0	1	1	184
							18	4	1250	9							
07	9393	X	7249	-0-	-2144	-0-	2	1	6105	3	Y	1028	1117	0	3	8	92
							11	4	1131	9							
08	7750	X	5091	-0-	-2659	-0-	2	1	4220	3	Y	770	769	0	1	8	92
							22	4	847	9							
09	0		4872	-0-	4872	4872	2	1	4067	3	Y	722	651	0			163
							9	4	794	9							
10	0		5166	-0-	5166	10038	2	1	4232	3	Y	826	913	0			76
							23	4	909	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	3	1	6953	3	Y	1114	1085	0	3	8	165
							19	4	1225	9							
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	3	1	5711	3	Y	1040	1036	0	1	1	168
							16	4	1144	9							
07	9548	X	3737	-0-	-5811	-0-	2	1	2734	3	Y	901	985	0	3	8	81
							10	4	991	9							
08	T. A.		3177	-0-	3177	3177	2	1	2182	3	Y	880	854	0	2	8	105
							25	4	968	9							
09	T. A.		6917	-0-	6917	10094	2	1	6037	3	Y	789	716	0			178
							10	4	868	9							
10	T. A.		7128	-0-	7128	17222	2	1	6112	3	Y	899	994	0			83
							25	4	989	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	500	1	4334	3	Y	1750	1730	0	2	8	116
							54	4	1925	9							
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	499	1	3467	3	Y	1503	1527	0	1	8	91
							39	4	1653	9							
07	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	506	1	3284	3	Y	1307	1290	0			108
							33	4	1438	9							
08	5735	X	5521	-0-	-214	-0-	505	1	3486	3	Y	1362	1385	0			85
							32	4	1498	9							
09	0		5055	-0-	5055	5055	456	1	3162	3	Y	1287	1289	0			83
							21	4	1416	9							
10	0		6892	-0-	6892	11947	671	1	4242	3	Y	1774	1799	0			58
							28	4	1951	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	507	1	5536	3	Y	1038	1022	0	2	8	69
							32	4	1142	9							
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	486	1	5283	3	Y	983	991	0	1	8	60
							25	4	1081	9							
07	7843	X	7045	-0-	-798	-0-	522	1	5279	3	Y	1105	1074	0			91
							28	4	1216	9							
08	7843	X	6794	-0-	-1049	-0-	616	1	5001	3	Y	1047	1073	0			65
							25	4	1152	9							
09	0		6314	-0-	6314	6314	490	1	4755	3	Y	958	962	0			61
							15	4	1054	9							
10	0		8693	-0-	8693	15007	604	1	6192	3	Y	1700	1705	0			56
							27	4	1870	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	526	1	4693	3	Y	1906	1885	0	2	8	126
						58	4	2097	9							
06	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	509	1	4455	3	Y	1875	1886	0	1	8	114
						48	4	2063	9							
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	567	1	3990	3	Y	1903	1860	0			157
						48	4	2093	9							
08	7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	571	1	2851	3	Y	1680	1732	0			105
						40	4	1848	9							
09	0	6575	-0-	6575	6575	548	1	4005	3	Y	1812	1801	0			116
						29	4	1993	9							
10	0	964	-0-	964	7539	103	1	534	3	Y	293	399	0			10
						5	4	322	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

05	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	2	1	6382	3	Y	749	720	0	2	8	111
						13	4	824	9							
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	3	1	7441	3	Y	871	840	0	1	1	141
						14	4	958	9							
07	6231 X	5506	-0-	-725	-0-	2	1	4651	3	Y	768	837	0	3	8	69
						8	4	845	9							
08	T. A.	2707	-0-	2707	2707	1	1	2164	3	Y	480	491	0	1	8	57
						14	4	528	9							
09	T. A.	4317	-0-	4317	7024	1	1	3869	3	Y	402	368	0			91
						5	4	442	9							
10	T. A.	5104	-0-	5104	12128	1	1	4654	3	Y	398	452	0			37
						11	4	438	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

05	10788 X	9732	-0-	-1056	-0-	529	1	6856	3	Y	2075	2058	0	3	8	137
						64	4	2283	9							
06	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	510	1	6631	3	Y	1946	1964	0	1	8	118
						50	4	2141	9							
07	10881 X	9814	-0-	-1067	-0-	571	1	6957	3	Y	2032	1982	0			168
						51	4	2235	9							
08	10881 X	8434	-0-	-2447	-0-	543	1	5809	3	Y	1853	1905	0			116
						44	4	2038	9							
09	9420 X	7700	-0-	-1720	-0-	590	1	5142	3	Y	1764	1767	0			113
						28	4	1940	9							
10	0	11422	-0-	11422	11422	677	1	8288	3	Y	2202	2243	0			72
						35	4	2422	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

05	28489 X	23159	-0-	-5330	-0-	73	1	19326	3	Y	3325	3353	0	5	8	504
						102	4	3658	9							
06	27000 X	21511	-0-	-5489	-0-	75	1	18050	3	Y	3007	3052	0	2	8	457
						78	4	3308	9							
07	25823 X	367	-0-	-25456	-0-	9	1	30	3	Y	292	457	0			292
						7	4	321	9							
08	24490 X	363	-0-	-24127	-0-	9	1	26	3	Y	292	292	0			292
						7	4	321	9							
09	23700 X	362	-0-	-23338	-0-	9	1	27	3	Y	292	292	0			292
						5	4	321	9							
10	0	21438	-0-	21438	21438	43	1	17571	3	Y	3427	3227	0	1	8	491
						54	4	3770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	47121	X	47121	-0-	-0-	-0-	195	1	36828	3	Y	8931	8895	0	11	8	591
							274	4	9824	9							
06	42115	X	42115	-0-	-0-	-0-	197	1	33026	3	Y	7898	8006	0	4	8	479
							204	4	8688	9							
07	42191	X	32577	-0-	-9614	-0-	184	1	25343	3	Y	6266	6227	0			518
							157	4	6893	9							
08	36084	X	-0-	-0-	-36084	-0-					Y	-0-	518	0			-0-
09	0		7668	-0-	7668	7668	49	1	5758	3	Y	1667	1560	0			107
							27	4	1834	9							
10	0		28865	-0-	28865	36533	73	1	22323	3	Y	5797	5712	0	2	8	190
							92	4	6377	9							

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
05	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	52	1	12869	3	Y	2380	2386	0	4	8	157
							73	4	2618	9							
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	52	1	10730	3	Y	2096	2125	0	1	8	127
							54	4	2306	9							
07	18445	X	1752	-0-	-16693	-0-	9	1	1401	3	Y	304	406	0			25
							8	4	334	9							
08	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
09	0		5909	-0-	5909	5909	37	1	4468	3	Y	1258	1177	0			81
							20	4	1384	9							
10	0		13933	-0-	13933	19842	31	1	11128	3	Y	2486	2485	0	1	8	81
							39	4	2735	9							

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
05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	501	1	7885	3	Y	1484	1467	0	1	8	53
							55	4	1632	9							
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	603	1	5599	3	Y	1121	1136	0	1	8	37
							28	4	1233	9							
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	706	1	6571	3	Y	1108	1114	0			31
							29	4	1219	9							
08	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	809	1	9097	3	Y	1418	1408	0			41
							27	4	1560	9							
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	664	1	7845	3	Y	1661	1660	0			42
							26	4	1827	9							
10	0		8095	-0-	8095	8095	564	1	6345	3	Y	1064	1077	0			29
							16	4	1170	9							

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
*04	3000	N	13675	-0-	10675	10675	69	1	9453	3	N	3692	3003	0	7	8	682
							92	4	4061	9							
05	3100	N	9007	-0-	5907	16582	28	1	5983	3	N	2635	2761	0	1	8	555
							97	4	2899	9							
06	3000	N	9601	-0-	6601	23183	33	1	6563	3	N	2672	2536	0	1	8	690
							66	4	2939	9							
07	3100	N	3860	-0-	760	23943	27	1	2098	3	N	1540	1582	0			648
							41	4	1694	9							
*08	24721	X	778	-0-	-23943	-0-	8	1	73	3	N	623	648	0			623
							12	4	685	9							
09	2820	X	769	-0-	-2051	-0-	6	1	68	3	N	623	623	0			623
							10	4	685	9							
10	0		3580	-0-	3580	3580	15	1	2305	3	N	1130	1117	0			636
							17	4	1243	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	14B DENY	356	-0-	356	703	1	1	18	3	Y	302	302	0			302
						5	4	332	9							
06	T. A.	352	-0-	352	1055	1	1	14	3	Y	302	299	0	3	1	302
						5	4	332	9							
07	T. A.	306	-0-	306	1361	1	1	13	3	Y	263	302	0			263
						3	4	289	9							
08	1677 X	316	-0-	-1361	-0-	1	1	18	3	Y	263	263	0			263
						8	4	289	9							
09	0	309	-0-	309	309	1	1	16	3	Y	263	263	0			263
						3	4	289	9							
10	0	312	-0-	312	621	1	1	15	3	Y	263	263	0			263
						7	4	289	9							

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					621
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					621
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					621
08	T. A.	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					621
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					621
10	T. A.	3	-0-	3	117	3	3			Y	-0-					621

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

05	3100 N	4181	-0-	1081	1081	3	1	2985	3	Y	1068	645	0	373	1	553
						18	4	1175	9			2	8			
06	3000 N	3087	-0-	87	1168	3	1	2166	3	Y	823	1	0	749	1	626
						13	4	905	9							
07	3100 N	4569	-0-	1469	2637	4	1	2883	3	Y	1514	1311	0	188	1	638
						17	4	1665	9			3	8			
08	6767 X	4130	-0-	-2637	-0-	4	1	2551	3	Y	1395	1419	0	2	8	612
						40	4	1535	9							
09	0	3685	-0-	3685	3685	3	1	2355	3	Y	1193	1116	0			689
						15	4	1312	9							
10	0	3302	-0-	3302	6987	3	1	2009	3	Y	1144	1236	0			597
						32	4	1258	9							

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

05	14B DENY	381	-0-	381	751	1	1	20	3	Y	323	323	0			323
						5	4	355	9							
06	14B DENY	376	-0-	376	1127	1	1	15	3	Y	323	320	0	3	1	323
						5	4	355	9							
07	T. A.	377	-0-	377	1504	1	1	17	3	Y	323	323	0			323
						4	4	355	9							
08	14B DENY	387	-0-	387	1891	1	1	22	3	Y	323	323	0			323
						9	4	355	9							
09	0	380	-0-	380	2271	1	1	20	3	Y	323	323	0			323
						4	4	355	9							
10	0	384	-0-	384	2655	1	1	19	3	Y	323	323	0			323
						9	4	355	9							

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	3	1	13099	3	Y	1200	1205	0	4	8	178
							20	4	1320	9							
06	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	4	1	11345	3	Y	1194	1177	0	2	1	193
							19	4	1313	9							
07	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	3	1	12814	3	Y	1288	1359	0	6	8	116
							14	4	1417	9							
08	13640	X	5631	-0-	-8009	-0-	1	1	5130	3	Y	443	504	0	2	8	53
							13	4	487	9							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	855	876	0			855
							31	4	941	9							
06	3000	N	4685	-0-	1685	1685	22	1	2684	3	Y	1760	1712	0			903
							43	4	1936	9							
07	8850	X	7165	-0-	-1685	-0-	42	1	4440	3	Y	2382	2369	0			916
							63	4	2620	9							
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	25	1	3596	3	Y	2041	2049	0			908
							39	4	2245	9							
09	0		4682	-0-	4682	4682	19	1	2509	3	Y	1931	1938	0			901
							30	4	2124	9							
10	0		1075	-0-	1075	5757	12	1	89	3	Y	874	901	0			874
							13	4	961	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

05	2852	X	1015	-0-	-1837	-0-	3	1	743	3	Y	236	234	0			8
							9	4	260	9							
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	12	1	3389	3	Y	1000	975	0			33
							25	4	1100	9							
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	21	1	3912	3	Y	1174	1175	0			32
							31	4	1291	9							
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	13	1	3645	3	Y	1057	1058	0			31
							20	4	1163	9							
09	0		4276	-0-	4276	4276	9	1	3222	3	Y	936	944	0			23
							15	4	1030	9							
10	0		4960	-0-	4960	9236	14	1	3798	3	Y	1030	1025	0			28
							15	4	1133	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	716	372	0	1041	1	575
							26	4	788	9							
06	3570	X	2421	-0-	-1149	-0-	12	1	1292	3	Y	994	1038	0	111	1	420
							24	4	1093	9							
07	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	18	1	1674	3	Y	1025	1028	0			417
							27	4	1128	9							
08	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	10	1	1660	3	Y	864	868	0			413
							16	4	950	9							
09	0		2906	-0-	2906	2906	9	1	1851	3	Y	937	937	0			413
							15	4	1031	9							
10	0		2211	-0-	2211	5117	12	1	1181	3	Y	913	912	0			414
							14	4	1004	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	13	1	3313	3	Y	1175	1170	0			539
							43	4	1293	9							
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	1691	1640	0			590
							41	4	1860	9							
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	23	1	3638	3	Y	1291	1308	0			573
							34	4	1420	9							
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	Y	1400	1396	0			577
							27	4	1540	9							
09	0		4285	-0-	4285	4285	13	1	2804	3	Y	1315	1321	0			571
							21	4	1447	9							
10	0		5414	-0-	5414	9699	19	1	3780	3	Y	1448	1443	0			576
							22	4	1593	9							

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	930	-0-	-6990	-0-	930	3			Y	-0-	244	1			13
05	992	X	-0-	-0-	-992	-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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	26226	X	25492	-0-	-734	-0-	69	1	21818	3	Y	3188	3137	0	7	8	211
							98	4	3507	9							
06	25380	X	24622	-0-	-758	-0-	78	1	21002	3	Y	3146	3163	0	3	8	191
							81	4	3461	9							
07	26226	X	25660	-0-	-566	-0-	97	1	21824	3	Y	3324	3240	0			275
							83	4	3656	9							
08	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	90	1	19111	3	Y	2811	2911	0			175
							66	4	3092	9							
09	0		25102	-0-	25102	25102	100	1	21176	3	Y	3428	3383	0			220
							55	4	3771	9							
10	0		22567	-0-	22567	47669	35	1	19476	3	Y	2739	2868	0	1	8	90
							43	4	3013	9							

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
05	12710	X	12195	-0-	-515	-0-	10875	3	1320	9	Y	1200	1235	1	4	8	975
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	9827	3	1188	9	Y	1080	1669	1			386
07	10137	X	8732	-0-	-1405	-0-	7618	3	1114	9	Y	1013	4	8			1395
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	10734	3	1302	9	Y	1184	1824	1	3	8	752
09	0		11122	-0-	11122	11122	9902	3	1220	9	Y	1109	1126	1			735
10	0		10781	-0-	10781	21903	9589	3	1192	9	Y	1084	719	1			1100

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	25	1	7017	3	Y	2328	2322	0			83
						86	4	2561	9							
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	23	1	5076	3	Y	1870	1891	0			62
						46	4	2057	9							
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	29	1	4838	3	Y	1642	1659	0			45
						43	4	1806	9							
08	6417 X	6093	-0-	-324	-0-	17	1	4464	3	Y	1441	1444	0			42
						27	4	1585	9							
09	0	5706	-0-	5706	5706	14	1	4116	3	Y	1413	1420	0			35
						22	4	1554	9							
10	0	4289	-0-	4289	9995	14	1	3107	3	Y	1047	1054	0			28
						16	4	1152	9							

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

05	14B DENY	4510	-0-	4510	5453	10	1	3382	3	Y	984	974	0			35
						36	4	1082	9							
06	14B DENY	4241	-0-	4241	9694	12	1	3126	3	Y	981	984	0			32
						24	4	1079	9							
07	14B DENY	4975	-0-	4975	14669	21	1	3593	3	Y	1208	1207	0			33
						32	4	1329	9							
08	17200 X	2531	-0-	-14669	-0-	6	1	1979	3	Y	488	507	0			14
						9	4	537	9							
09	0	2327	-0-	2327	2327	5	1	1803	3	Y	465	467	0			12
						7	4	512	9							
10	0	6024	-0-	6024	8351	19	1	4400	3	Y	1439	1412	0			39
						22	4	1583	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	323	333	0			323
						5	4	355	9							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	323	320	0	3	1	323
						5	4	355	9							
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	337	323	0			337
						4	4	371	9							
08	T. A.	680	-0-	680	680	1	1	298	3	Y	337	337	0			337
						10	4	371	9							
09	T. A.	523	-0-	523	1203	1	1	147	3	Y	337	337	0			337
						4	4	371	9							
10	T. A.	401	-0-	401	1604	1	1	20	3	Y	337	337	0			337
						9	4	371	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	3	1	9	Y	1	24	0	1	8	-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2	1	1743	3	Y	540	453	0			87
							8	4	594	9							
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1	1	1576	3	Y	625	655	0	1	8	56
							7	4	688	9							
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1	1	1797	3	Y	469	468	0	1	8	56
							13	4	516	9							
09	0		2095	-0-	2095	2095	1	1	1602	3	Y	442	398	0			100
							6	4	486	9							
10	0		2308	-0-	2308	4403	1	1	1678	3	Y	558	607	0			51
							15	4	614	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

05	46407	X	37253	-0-	-9154	-0-	98	1	32075	3	Y	4493	4459	0	8	8	297
							138	4	4942	9							
06	43290	X	19987	-0-	-23303	-0-	59	1	17267	3	Y	2364	2516	0	2	8	143
							61	4	2600	9							
07	44020	X	32799	-0-	-11221	-0-	117	1	28209	3	Y	3975	3789	0			329
							100	4	4373	9							
08	32271	X	32271	-0-	-0-	-0-	127	1	27684	3	Y	3969	4050	0			248
							94	4	4366	9							
09	0		32819	-0-	32819	32819	115	1	28317	3	Y	3931	3927	0			252
							63	4	4324	9							
10	0		33031	-0-	33031	65850	51	1	28497	3	Y	4017	4136	0	1	8	132
							64	4	4419	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

05	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	3	1	3488	3	Y	1198	1156	0	2	8	178
							20	4	1318	9							
06	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	4	1	2750	3	Y	1230	1207	0	2	1	199
							19	4	1353	9							
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	3	1	3700	3	Y	1411	1481	0	2	8	127
							15	4	1552	9							
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	3	1	7407	3	Y	1023	1027	0	1	8	122
							29	4	1125	9							
09	0		13	-0-	13	13	1	3	12	9	Y	11	131	0			2
10	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	2	0			-0-

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2849	3	426	9	Y	387	711	1			349
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					349
07	7502	X	6544	-0-	-958	-0-	5775	3	769	9	Y	699	559	1			489
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	327	1			173
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					227
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	7998	X	5710	-0-	-2288	-0-	2	1	4678	3	Y	922	912	0	2	8	137
							16	4	1014	9							
06	7170	X	4863	-0-	-2307	-0-	3	1	3945	3	Y	820	823	0	1	1	133
							13	4	902	9							
07	7130	X	5644	-0-	-1486	-0-	2	1	4597	3	Y	941	986	0	3	8	85
							10	4	1035	9							
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	Y	777	767	0	2	8	93
							22	4	855	9							
09	0		5549	-0-	5549	5549	2	1	4733	3	Y	732	659	0			166
							9	4	805	9							
10	0		5595	-0-	5595	11144	2	1	4669	3	Y	819	910	0			75
							23	4	901	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

05	16492	X	14004	-0-	-2488	-0-	5	1	11956	3	Y	1829	1807	0	4	8	271
							31	4	2012	9							
06	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	5	1	12532	3	Y	1542	1561	0	2	1	250
							24	4	1696	9							
07	16399	X	11500	-0-	-4899	-0-	4	1	9621	3	Y	1687	1781	0	4	8	152
							19	4	1856	9							
08	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	5	1	12987	3	Y	1983	1894	0	4	8	237
							57	4	2181	9							
09	0		12735	-0-	12735	12735	4	1	11209	3	Y	1368	1296	0			309
							17	4	1505	9							
10	0		14263	-0-	14263	26998	4	1	12651	3	Y	1426	1604	0			131
							39	4	1569	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

05	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	62	1	16501	3	Y	2851	2808	0	5	8	188
							87	4	3136	9							
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	66	1	15206	3	Y	2665	2689	0	2	8	162
							69	4	2932	9							
07	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	81	1	15483	3	Y	2761	2695	0			228
							69	4	3037	9							
08	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	86	1	15085	3	Y	2697	2757	0			168
							64	4	2967	9							
09	0		17130	-0-	17130	17130	75	1	14175	3	Y	2580	2582	0			166
							42	4	2838	9							
10	0		17130	-0-	17130	34260	34	1	14087	3	Y	2696	2773	0	1	8	88
							43	4	2966	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	3	1	789	3	Y	1295	1216	0	1	8	804
							22	4	1425	9							
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	4	1	987	3	Y	1230	1220	0	7	1	807
							19	4	1353	9							
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	3	Y	1362	1600	0	2	8	567
							15	4	1498	9							
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2	1	1337	3	Y	920	906	0	1	8	580
							26	4	1012	9							
09	0		2193	-0-	2193	2193	2	1	1201	3	Y	890	688	0			782
							11	4	979	9							
10	0		2985	-0-	2985	5178	4	1	1367	3	Y	1432	1346	0			868
							39	4	1575	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

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	14B	DENY	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	80	-0-	80	182	80	3			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

05	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	19757	3	5256	9	Y	4778	5385	1	3	8	549
06	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	19840	3	4072	9	Y	3702	3665	1	2	8	584
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	19039	3	5095	9	Y	4632	4548	1			668
08	22754	X	22002	-0-	-752	-0-	16996	3	5006	9	Y	4551	4894	1			325
09	0		25848	-0-	25848	25848	20269	3	5579	9	Y	5072	4388	1			1009
10	0		20621	-0-	20621	46469	16108	3	4513	9	Y	4103	4804	1	1	8	307

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

05	16740	X	15091	-0-	-1649	-0-	11592	3	10	4	Y	3172	3710	1			541
							3489	9									
06	15690	X	13252	-0-	-2438	-0-	10116	3	3136	9	Y	2851	2829	1			563
07	15004	X	14042	-0-	-962	-0-	10594	3	90	4	Y	3053	2601	1			1015
							3358	9									
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	11022	3	3472	9	Y	3156	3820	1			351
09	0		12881	-0-	12881	12881	10061	3	2820	9	Y	2564	2232	1			683
10	0		13246	-0-	13246	26127	9975	3	3271	9	Y	2974	3158	1			499

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

05	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	11777	3	3413	9	Y	3103	3025	1			598
06	12840	X	10638	-0-	-2202	-0-	8281	3	2357	9	Y	2143	2126	1			615
07	13981	X	2677	-0-	-11304	-0-	1793	3	7	4	Y	797	373	1			1039
							877	9									
08	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	18199	3	213	4	Y	7017	7860	1			196
							7719	9									
09	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	16357	3	44	4	Y	6384	5873	1			707
							7022	9									
10	0		19947	-0-	19947	19947	14071	3	25	4	Y	5319	5607	1			419
							5851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8720	-0-	-1262	-0-	2	1	7794	3	Y	827	836	0	2	8	123
							14	4	910	9							
06	10440	X	6539	-0-	-3901	-0-	3	1	5531	3	Y	901	877	0	1	1	146
							14	4	991	9							
07	11470	X	9644	-0-	-1826	-0-	4	1	7954	3	Y	1517	1523	0	3	8	137
							17	4	1669	9							
08	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	2	1	6792	3	Y	788	829	0	2	8	94
							23	4	867	9							
09	0		7269	-0-	7269	7269	2	1	6565	3	Y	631	582	0			143
							8	4	694	9							
10	0		7639	-0-	7639	14908	2	1	6845	3	Y	703	781	0			65
							19	4	773	9							

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

05	9176	X	6120	-0-	-3056	-0-	304	1	3852	3	Y	1728	1744	0	1	8	62
							63	4	1901	9							
06	8880	X	234	-0-	-8646	-0-	23	1	139	3	Y	64	124	0			2
							2	4	70	9							
07	12214	X	4215	-0-	-7999	-0-	372	1	2545	3	Y	1153	1123	0			32
							30	4	1268	9							
08	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	723	1	8572	3	Y	3349	3284	0			97
							64	4	3684	9							
09	0		2893	-0-	2893	2893	337	1	1746	3	Y	726	805	0			18
							11	4	799	9							
10	0		7069	-0-	7069	9962	508	1	4554	3	Y	1800	1770	0			48
							27	4	1980	9							

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

05	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	787	1	13258	3	Y	3647	3659	0	1	8	130
							134	4	4012	9							
06	15600	X	13082	-0-	-2518	-0-	1121	1	8068	3	Y	3462	3477	0	1	8	114
							85	4	3808	9							
07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	952	1	10959	3	Y	4062	4064	0			112
							107	4	4468	9							
08	20987	X	16669	-0-	-4318	-0-	729	1	11607	3	Y	3872	3872	0			112
							74	4	4259	9							
09	0		11936	-0-	11936	11936	787	1	7999	3	Y	2823	2864	0			71
							45	4	3105	9							
10	0		12303	-0-	12303	24239	757	1	8022	3	Y	3161	3147	0			85
							47	4	3477	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	15531	X	10767	-0-	-4764	-0-	3	1	9550	3	Y	1087	1115	0	4	8	161
							18	4	1196	9							
06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	4	1	11256	3	Y	1393	1327	0	1	1	225
							22	4	1532	9			1	8			
07	14415	X	12911	-0-	-1504	-0-	3	1	11396	3	Y	1361	1458	0	6	8	122
							15	4	1497	9							
08	12741	X	11190	-0-	-1551	-0-	3	1	9874	3	Y	1164	1143	0	4	8	139
							33	4	1280	9							
09	0		12361	-0-	12361	12361	3	1	11089	3	Y	1141	1022	0			258
							14	4	1255	9							
10	0		8716	-0-	8716	21077	2	1	7761	3	Y	845	1025	0			78
							23	4	930	9							

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
05	13330	X	11754	-0-	-1576	-0-	831	1	6725	3	Y	3693	3711	0	1	8	132
							136	4	4062	9							
06	6810	X	3412	-0-	-3398	-0-	20	1	1574	3	Y	1616	1695	0			53
							40	4	1778	9							
07	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1066	1	5919	3	Y	4311	4245	0			119
							114	4	4742	9							
08	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1179	1	6220	3	Y	3998	4001	0			116
							76	4	4398	9							
09	0		12256	-0-	12256	12256	1047	1	6592	3	Y	4138	4150	0			104
							65	4	4552	9							
10	0		6429	-0-	6429	18685	1244	1	3253	3	Y	1733	1790	0			47
							26	4	1906	9							

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
05	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	12407	3	2891	9	Y	2628	2994	1	2	8	754
06	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	12714	3	241	4	Y	2864	2584	1	1	8	1033
							3150	9									
07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	13547	3	381	4	Y	3000	2551	1			1482
							3300	9									
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	10995	3	83	4	Y	2363	2734	1			1111
							2599	9									
09	0		1612	-0-	1612	1612	1136	3	476	9	Y	433	1089	1			455
10	0		6938	-0-	6938	8550	5187	3	1751	9	Y	1592	1136	1	1	8	910

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
05	16058	X	11915	-0-	-4143	-0-	3	1	10677	3	Y	1105	1128	0	4	8	164
							19	4	1216	9							
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	4	1	9211	3	Y	1130	1110	0	1	1	183
							18	4	1243	9							
07	13919	X	13723	-0-	-196	-0-	3	1	12227	3	Y	1344	1400	0	6	8	121
							15	4	1478	9							
08	12741	X	8747	-0-	-3994	-0-	2	1	7787	3	Y	849	867	0	2	8	101
							24	4	934	9							
09	0		11149	-0-	11149	11149	3	1	10097	3	Y	943	831	0			213
							12	4	1037	9							
10	0		13392	-0-	13392	24541	4	1	11854	3	Y	1360	1448	0			125
							38	4	1496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	15652	-0-	-1925	-0-	78	1	11547	3	Y	3562	3273	0	5	8	678
							109	4	3918	9							
06	17010	X	10422	-0-	-6588	-0-	63	1	7516	3	Y	2525	2638	0	2	8	563
							65	4	2778	9							
07	16771	X	15735	-0-	-1036	-0-	107	1	11509	3	Y	3661	3407	0			817
							92	4	4027	9							
08	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	157	1	18817	3	Y	4910	5052	0			675
							116	4	5401	9							
09	0		18298	-0-	18298	18298	95	1	14574	3	Y	3252	3272	0			655
							52	4	3577	9							
10	0		27178	-0-	27178	45476	62	1	21630	3	Y	4916	4979	0	1	8	591
							78	4	5408	9							

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

05	11377	X	9459	-0-	-1918	-0-	7758	3	1701	9	Y	1546	2069	1	4	8	-0-
06	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					-0-
07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5564	-0-	5564	5564	8	1	4817	3	Y	660	641	0			19
							13	4	726	9							
09	T. A.		7106	-0-	7106	12670	13	1	5663	3	Y	1282	1269	0			32
							20	4	1410	9							
10	T. A.		13511	-0-	13511	26181	34	1	10626	3	Y	2557	2519	0	1	8	69
							38	4	2813	9							

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	1	1	3542	3	Y	333	342	0			50
							6	4	366	9							
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1	1	3100	3	Y	352	345	0			57
							6	4	387	9							
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	1	1	3506	3	Y	346	371	0	1	8	31
							4	4	381	9							
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1	1	3089	3	Y	296	291	0	1	8	35
							8	4	326	9							
09	0		3145	-0-	3145	3145	1	1	2863	3	Y	253	231	0			57
							3	4	278	9							
10	0		3607	-0-	3607	6752	1	1	3027	3	Y	514	524	0			47
							14	4	565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	6107 X	3856	-0-	-2251	-0-	3329	3	527	9	Y	479	717	1			592
06	4140 X	2757	-0-	-1383	-0-	2210	3	19	4	Y	480	494	1			578
						528	9									
07	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	11650	3	1745	9	Y	1586	1451	1			713
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	8997	3	1429	9	Y	1299	1662	1			350
09	0	10060	-0-	10060	10060	8661	3	1399	9	Y	1272	1110	1			512
10	0	9381	-0-	9381	19441	8226	3	1155	9	Y	1050	1312	1			250

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

05	14353 X	12619	-0-	-1734	-0-	3	1	11250	3	Y	1223	1215	0	4	8	181
						21	4	1345	9							
06	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	4	1	10091	3	Y	1204	1188	0	2	1	195
						19	4	1324	9							
07	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	3	1	10477	3	Y	1233	1312	0	5	8	111
						14	4	1356	9							
08	12090 X	11397	-0-	-693	-0-	3	1	10117	3	Y	1132	1105	0	3	8	135
						32	4	1245	9							
09	0	10397	-0-	10397	10397	2	1	9402	3	Y	893	826	0			202
						11	4	982	9							
10	0	10100	-0-	10100	20497	3	1	8963	3	Y	1005	1115	0			92
						28	4	1106	9							

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

05	30442 X	27143	-0-	-3299	-0-	76	1	23131	3	Y	3481	3486	0	3	8	230
						107	4	3829	9							
06	27840 X	27227	-0-	-613	-0-	82	1	23451	3	Y	3281	3310	0	2	8	199
						85	4	3609	9							
07	28427 X	28025	-0-	-402	-0-	111	1	23657	3	Y	3784	3670	0			313
						95	4	4162	9							
08	30727 X	30727	-0-	-0-	-0-	124	1	26244	3	Y	3880	3951	0			242
						91	4	4268	9							
09	0	21471	-0-	21471	21471	70	1	18720	3	Y	2402	2490	0			154
						39	4	2642	9							
10	0	21869	-0-	21869	43340	28	1	19375	3	Y	2210	2291	0	1	8	72
						35	4	2431	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

05	6138 X	5065	-0-	-1073	-0-	1	1	4484	3	Y	519	496	0	2	8	77
						9	4	571	9							
06	5940 X	4733	-0-	-1207	-0-	2	1	4117	3	Y	550	537	0	1	1	89
						9	4	605	9							
07	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	2	1	5000	3	Y	699	722	0	3	8	63
						8	4	769	9							
08	T. A.	4416	-0-	4416	4416	1	1	3898	3	Y	458	465	0	1	8	55
						13	4	504	9							
09	T. A.	3441	-0-	3441	7857	1	1	3018	3	Y	379	348	0			86
						5	4	417	9							
10	T. A.	3883	-0-	3883	11740	1	1	3405	3	Y	423	470	0			39
						12	4	465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	3745	3	1338	9	Y	1216	1413	1	2	8	436
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	2985	3	1154	9	Y	1049	1133	1	1	8	351
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	14	1	2590	3	Y	794	1137	1			8
							33	4	873	9							
*08	4712	X	33	-0-	-4679	-0-	33	3			Y	-0-					8
*09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	15	1	5201	3	Y	1512	1474	0			38
							24	4	1663	9							
10	0		5370	-0-	5370	5370	16	1	3982	3	Y	1231	1236	0			33
							18	4	1354	9							

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

05	17670	X	11977	-0-	-5693	-0-	8762	3	585	4	Y	2391	3004	1			535
							2630	9									
06	17100	X	11040	-0-	-6060	-0-	8102	3	514	4	Y	2204	2315	1			424
							2424	9									
07	11594	X	9047	-0-	-2547	-0-	6542	3	998	4	Y	1370	1794	1			-0-
							1507	9									
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		3289	-0-	3289	3289	3289	3			Y	-0-					-0-

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	3	1	9870	3	Y	1067	1033	0	5	8	158
							18	4	1174	9							
06	12030	X	8830	-0-	-3200	-0-	3	1	7705	3	Y	1005	999	0	1	1	163
							16	4	1106	9							
07	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	3	1	11541	3	Y	1428	1456	0	7	8	128
							16	4	1571	9							
08	11253	X	10296	-0-	-957	-0-	2	1	9219	3	Y	953	964	0	3	8	114
							27	4	1048	9							
09	0		15010	-0-	15010	15010	3	1	13646	3	Y	1224	1061	0			277
							15	4	1346	9							
10	0		8070	-0-	8070	23080	2	1	7229	3	Y	744	953	0			68
							21	4	818	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

05	7347	X	6939	-0-	-408	-0-	20	1	4833	3	Y	1835	1837	0	1	8	65
							67	4	2019	9							
06	6420	X	5301	-0-	-1119	-0-	19	1	3550	3	Y	1540	1554	0			51
							38	4	1694	9							
07	6510	X	4069	-0-	-2441	-0-	24	1	2533	3	Y	1343	1357	0			37
							35	4	1477	9							
08	3565	X	1660	-0-	-1905	-0-	16	1	156	3	Y	1330	1329	0			38
							25	4	1463	9							
09	0		1501	-0-	1501	1501	12	1	133	3	Y	1215	1223	0			30
							19	4	1337	9							
10	0		1429	-0-	1429	2930	16	1	119	3	Y	1161	1160	0			31
							17	4	1277	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	5	1	7310	3	Y	1834	1843	0	2	8	272
							31	4	2017	9							
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	3	1	7238	3	Y	1117	1206	0	2	1	181
							17	4	1229	9							
07	9672	X	8379	-0-	-1293	-0-	3	1	7110	3	Y	1140	1215	0	3	8	103
							12	4	1254	9							
08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	3	1	6638	3	Y	1095	1065	0	2	8	131
							31	4	1205	9							
09	0		8175	-0-	8175	8175	3	1	7060	3	Y	999	904	0			226
							13	4	1099	9							
10	0		7566	-0-	7566	15741	2	1	6509	3	Y	935	1075	0			86
							26	4	1029	9							

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
05	8153	X	7824	-0-	-329	-0-	2	1	7026	3	Y	713	704	0	4	8	105
							12	4	784	9							
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	2	1	6883	3	Y	768	748	0	1	1	124
							12	4	845	9							
07	7564	X	99	-0-	-7465	-0-	90	3	9	9	Y	8	131	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	T. A.		8335	-0-	8335	8335	2	1	7707	3	Y	563	436	0			127
							7	4	619	9							
10	T. A.		6333	-0-	6333	14668	1	1	5743	3	Y	523	602	0			48
							14	4	575	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	2	1	6373	3	Y	755	751	0	2	8	112
							13	4	831	9							
06	10020	X	5462	-0-	-4558	-0-	2	1	4718	3	Y	665	668	0	1	1	108
							10	4	732	9							
07	10354	X	7064	-0-	-3290	-0-	2	1	6152	3	Y	819	850	0	3	8	74
							9	4	901	9							
08	T. A.		4675	-0-	4675	4675	1	1	4096	3	Y	512	524	0	1	8	61
							15	4	563	9							
09	T. A.		5367	-0-	5367	10042	2	1	4724	3	Y	576	507	0			130
							7	4	634	9							
10	T. A.		5001	-0-	5001	15043	1	1	4403	3	Y	529	610	0			49
							15	4	582	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	18404	-0-	-9837	-0-	64	1	15024	3	Y	2933	3150	0	4	8	194
							90	4	3226	9							
06	25500	X	12195	-0-	-13305	-0-	56	1	9600	3	Y	2255	2311	0	1	8	137
							58	4	2481	9							
07	31837	X	30826	-0-	-1011	-0-	153	1	24813	3	Y	5208	4914	0			431
							131	4	5729	9							
08	27652	X	26736	-0-	-916	-0-	143	1	21558	3	Y	4481	4632	0			280
							106	4	4929	9							
09	0		19201	-0-	19201	19201	91	1	15644	3	Y	3105	3186	0			199
							50	4	3416	9							
10	0		27002	-0-	27002	46203	61	1	21555	3	Y	4827	4867	0	1	8	158
							76	4	5310	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9276	-0-	-799	-0-	44	1	6969	3	Y	2002	1992	0	2	8	132
							61	4	2202	9							
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	50	1	7174	3	Y	2001	2011	0	1	8	121
							52	4	2201	9							
07	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	62	1	8521	3	Y	2121	2067	0			175
							53	4	2333	9							
08	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	60	1	7030	3	Y	1881	1939	0			117
							44	4	2069	9							
09	0		8814	-0-	8814	8814	56	1	6618	3	Y	1917	1911	0			123
							31	4	2109	9							
10	0		9397	-0-	9397	18211	25	1	7194	3	Y	1952	2011	0			64
							31	4	2147	9							

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
05	21359	X	13554	-0-	-7805	-0-	50	1	10919	3	Y	2286	2335	0	4	8	151
							70	4	2515	9							
06	20670	X	13505	-0-	-7165	-0-	53	1	11047	3	Y	2136	2155	0	2	8	130
							55	4	2350	9							
07	25482	X	13172	-0-	-12310	-0-	65	1	10602	3	Y	2226	2172	0			184
							56	4	2449	9							
08	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	70	1	10402	3	Y	2198	2245	0			137
							52	4	2418	9							
09	0		12668	-0-	12668	12668	64	1	10163	3	Y	2187	2184	0			140
							35	4	2406	9							
10	0		11715	-0-	11715	24383	25	1	9465	3	Y	1994	2069	0			65
							32	4	2193	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	5998	-0-	-6123	-0-	29	1	4482	3	Y	1315	1324	0	3	8	87
							40	4	1447	9							
06	8280	X	6193	-0-	-2087	-0-	32	1	4732	3	Y	1269	1278	0	1	8	77
							33	4	1396	9							
07	9424	X	3507	-0-	-5917	-0-	23	1	2596	3	Y	789	801	0			65
							20	4	868	9							
08	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	16	1	1641	3	Y	499	533	0			31
							12	4	549	9							
09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	44	1	4876	3	Y	1496	1431	0			96
							24	4	1646	9							
10	0		1703	-0-	1703	1703	4	1	1306	3	Y	352	436	0			12
							6	4	387	9							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6979	-0-	-616	-0-	3	1	5540	3	Y	1285	1053	0	2	8	658
							22	4	1414	9							
06	7110	X	6646	-0-	-464	-0-	5	1	4883	3	Y	1575	1554	0	6	1	673
							25	4	1733	9							
07	7812	X	7428	-0-	-384	-0-	4	1	5577	3	Y	1663	1489	0	3	8	844
							18	4	1829	9							
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	4	1	5247	3	Y	1619	1809	0	2	8	652
							46	4	1781	9							
09	0		6644	-0-	6644	6644	4	1	5146	3	Y	1343	1193	0			802
							17	4	1477	9							
10	0		5488	-0-	5488	12132	3	1	3987	3	Y	1328	1502	0			628
							37	4	1461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
05	35738	X	35738	-0-	-0-	-0-	95	1	25507	3	Y	8916	8910	0	3	8	318
							328	4	9808	9							
06	37980	X	381	-0-	-37599	-0-	2	1	185	3	Y	173	485	0			6
							4	4	190	9							
07	39246	X	26821	-0-	-12425	-0-	128	1	18547	3	Y	7232	7039	0			199
							191	4	7955	9							
08	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	86	1	20128	3	Y	7057	7052	0			204
							134	4	7763	9							
09	0		28774	-0-	28774	28774	71	1	20652	3	Y	7215	7238	0			181
							114	4	7937	9							
10	0		28607	-0-	28607	57381	96	1	20469	3	Y	7213	7199	0	1	8	194
							108	4	7934	9							

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
05	16492	X	10643	-0-	-5849	-0-	55	1	7759	3	Y	2502	2214	0	320	1	380
							77	4	2752	9			3	8			
06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	98	1	12738	3	Y	3923	3512	0	3	8	788
							101	4	4315	9							
07	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	106	1	10455	3	Y	3605	3803	0			590
							91	4	3966	9							
08	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	120	1	10268	3	Y	3757	3581	0			766
							89	4	4133	9							
09	0		12178	-0-	12178	12178	92	1	8546	3	Y	3172	3207	0			731
							51	4	3489	9							
10	0		16154	-0-	16154	28332	54	1	11350	3	Y	4257	4298	0	1	8	689
							67	4	4683	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	20	1	4717	3	Y	1923	1920	0			69
							71	4	2115	9							
06	5760	X	154	-0-	-5606	-0-	1	1	100	3	Y	47	114	0			2
							1	4	52	9							
07	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	24	1	3791	3	Y	1372	1336	0			38
							36	4	1509	9							
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	24	1	5022	3	Y	1967	1948	0			57
							37	4	2164	9							
09	0		7362	-0-	7362	7362	21	1	4984	3	Y	2113	2117	0			53
							33	4	2324	9							
10	0		7545	-0-	7545	14907	29	1	5074	3	Y	2190	2184	0			59
							33	4	2409	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	2	1	7016	3	Y	759	763	0	3	8	112
							13	4	835	9							
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	2	1	7047	3	Y	800	782	0	1	1	129
							12	4	880	9							
07	11098	X	1991	-0-	-9107	-0-	1765	3	2	4	Y	204	314	0	1	8	18
							224	9									
08	T. A.		1774	-0-	1774	1774	1	1	1470	3	Y	268	253	0	1	8	32
							8	4	295	9							
09	T. A.		6005	-0-	6005	7779	1	1	5522	3	Y	434	368	0			98
							5	4	477	9							
10	T. A.		5520	-0-	5520	13299	1	1	4920	3	Y	531	580	0			49
							15	4	584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1152

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

05	1550	X	99	-0-	-1451	-0-	1	1	67	3	Y	27	24	0	1	8	2
							1	4	30	9							
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		580	-0-	580	580	228	1	27	3	Y	291	272	0			19
							5	4	320	9							
10	0		-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-	19	0			-0-

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3	1	2297	3	Y	1311	1448	0	1	8	769
							22	4	1442	9							
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	4	1	2164	3	Y	1270	1210	0	7	1	822
							20	4	1397	9							
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	3	1	2901	3	Y	1301	1663	0	2	8	458
							14	4	1431	9							
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	3	1	3136	3	Y	1090	1033	0	1	8	514
							31	4	1199	9							
09	0		4156	-0-	4156	4156	3	1	3036	3	Y	1004	975	0			543
							13	4	1104	9							
10	0		4204	-0-	4204	8360	3	1	3084	3	Y	991	1150	0			384
							27	4	1090	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

05	12493	X	12245	-0-	-248	-0-	19	1	10225	3	Y	1760	1760	0	1	8	63
							65	4	1936	9							
06	12390	X	10199	-0-	-2191	-0-	29	1	7577	3	Y	2305	2292	0			76
							57	4	2536	9							
07	15345	X	9019	-0-	-6326	-0-	42	1	6320	3	Y	2359	2370	0			65
							62	4	2595	9							
08	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	32	1	8906	3	Y	2661	2649	0			77
							51	4	2927	9							
09	0		13276	-0-	13276	13276	30	1	9826	3	Y	3065	3065	0			77
							48	4	3372	9							
10	0		10056	-0-	10056	23332	24	1	8018	3	Y	1806	1834	0			49
							27	4	1987	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	20584	X	14488	-0-	-6096	-0-	24	1	11909	3	Y	2247	2250	0	1	8	80
							83	4	2472	9							
06	14760	X	8223	-0-	-6537	-0-	17	1	6641	3	Y	1392	1426	0			46
							34	4	1531	9							
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	19	1	6632	3	Y	1601	1555	0			46
							31	4	1761	9							
09	0		12924	-0-	12924	12924	20	1	10588	3	Y	2075	2069	0			52
							33	4	2283	9							
10	0		10405	-0-	10405	23329	25	1	8333	3	Y	1836	1839	0			49
							27	4	2020	9							

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
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	495	1	8511	3	Y	2287	2226	0	3	8	151
							70	4	2516	9							
06	8610	X	492	-0-	-8118	-0-	124	1	253	3	Y	102	247	0			6
							3	4	112	9							
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		8564	-0-	8564	8564	410	1	6391	3	Y	1580	1528	0			52
							25	4	1738	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	9039	-0-	-3671	-0-	455	1	6396	3	Y	1935	1898	0	3	8	128
							59	4	2129	9							
06	11220	X	7527	-0-	-3693	-0-	302	1	5503	3	Y	1530	1564	0	1	8	93
							39	4	1683	9							
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	768	1	9423	3	Y	2540	2423	0			210
							64	4	2794	9							
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	832	1	9831	3	Y	2638	2683	0			165
							62	4	2902	9							
09	0		9063	-0-	9063	9063	763	1	6055	3	Y	2012	2048	0			129
							32	4	2213	9							
10	0		5085	-0-	5085	14148	273	1	3556	3	Y	1125	1217	0			37
							18	4	1238	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	11844	-0-	-1672	-0-	494	1	8824	3	Y	2234	2270	0	3	8	148
							69	4	2457	9							
06	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	756	1	13860	3	Y	2964	2930	0	2	8	180
							76	4	3260	9							
07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	781	1	13214	3	Y	2991	2924	0			247
							75	4	3290	9							
08	17205	X	15202	-0-	-2003	-0-	769	1	11352	3	Y	2742	2818	0			171
							65	4	3016	9							
09	0		16585	-0-	16585	16585	788	1	12596	3	Y	2868	2855	0			184
							46	4	3155	9							
10	0		15252	-0-	15252	31837	670	1	11225	3	Y	3008	3093	0			99
							48	4	3309	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	10571	X	9444	-0-	-1127	-0-	454	1	6827	3	Y	1913	1871	0	3	8	126
							59	4	2104	9							
06	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	437	1	7861	3	Y	2075	2073	0	2	8	126
							53	4	2283	9							
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	755	1	12714	3	Y	3234	3093	0			267
							81	4	3557	9							
08	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	705	1	10928	3	Y	2786	2879	0			174
							66	4	3065	9							
09	0		10869	-0-	10869	10869	569	1	7879	3	Y	2169	2204	0			139
							35	4	2386	9							
10	0		13179	-0-	13179	24048	668	1	9390	3	Y	2797	2843	0	1	8	92
							44	4	3077	9							

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
05	7068	X	3938	-0-	-3130	-0-	13	1	2503	3	Y	1251	1251	0			45
							46	4	1376	9							
06	8310	X	2330	-0-	-5980	-0-	11	1	1315	3	Y	893	909	0			29
							22	4	982	9							
07	8835	X	8049	-0-	-786	-0-	22	1	6627	3	Y	1243	1238	0			34
							33	4	1367	9							
08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	16	1	5961	3	Y	1300	1296	0			38
							25	4	1430	9							
09	0		3975	-0-	3975	3975	11	1	2689	3	Y	1143	1152	0			29
							18	4	1257	9							
10	0		5186	-0-	5186	9161	16	1	3822	3	Y	1209	1205	0			33
							18	4	1330	9							

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
05	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	67	1	19257	3	Y	6272	6240	0	3	8	224
							230	4	6899	9							
06	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	68	1	17244	3	Y	5482	5525	0	1	8	180
							135	4	6030	9							
07	27590	X	27590	-0-	-0-	-0-	107	1	20679	3	Y	6041	6055	0			166
							159	4	6645	9							
08	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	77	1	19936	3	Y	6327	6310	0			183
							121	4	6960	9							
09	0		26890	-0-	26890	26890	61	1	19910	3	Y	6201	6229	0			155
							98	4	6821	9							
10	0		21489	-0-	21489	48379	68	1	15748	3	Y	5088	5105	0	1	8	137
							76	4	5597	9							

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
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	5264	3	Y	1521	1508	0	2	8	101
							47	4	1673	9							
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	502	1	5662	3	Y	1603	1606	0	1	8	97
							41	4	1763	9							
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	723	1	4578	3	Y	1391	1373	0			115
							35	4	1530	9							
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	1011	1	7697	3	Y	2052	2039	0			128
							48	4	2257	9							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
05	17515	X	7631	-0-	-9884	-0-	617	1	5231	3	Y	1577	1606	0	2	8	104
							48	4	1735	9							
06	10410	X	9981	-0-	-429	-0-	682	1	6819	3	Y	2203	2172	0	1	8	134
							57	4	2423	9							
07	10757	X	5092	-0-	-5665	-0-	447	1	3519	3	Y	1001	1052	0			83
							25	4	1101	9							
08	10881	X	1689	-0-	-9192	-0-	66	1	1227	3	Y	353	414	0			22
							8	4	388	9							
09	0		12172	-0-	12172	12172	1129	1	8260	3	Y	2494	2356	0			160
							40	4	2743	9							
10	0		11585	-0-	11585	23757	1019	1	7971	3	Y	2325	2408	0	1	8	76
							37	4	2558	9							

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
05	21514	X	18631	-0-	-2883	-0-	581	1	13609	3	Y	3927	3922	0	2	8	260
							121	4	4320	9							
06	17130	X	16282	-0-	-848	-0-	400	1	11955	3	Y	3488	3535	0	1	8	212
							90	4	3837	9							
07	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	622	1	13251	3	Y	3770	3670	0			312
							95	4	4147	9							
08	20491	X	17080	-0-	-3411	-0-	626	1	12428	3	Y	3584	3672	0			224
							84	4	3942	9							
09	0		14257	-0-	14257	14257	571	1	10152	3	Y	3166	3187	0			203
							51	4	3483	9							
10	0		15133	-0-	15133	29390	537	1	10870	3	Y	3339	3433	0			109
							53	4	3673	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	582	1	6237	3	Y	1449	1444	0	2	8	96
							44	4	1594	9							
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	530	1	5744	3	Y	1403	1413	0	1	8	85
							36	4	1543	9							
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	991	1	6241	3	Y	1529	1488	0			126
							38	4	1682	9							
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1103	1	8446	3	Y	1813	1826	0			113
							43	4	1994	9							
09	0		8026	-0-	8026	8026	893	1	5796	3	Y	1198	1234	0			77
							19	4	1318	9							
10	0		9900	-0-	9900	17926	1010	1	7081	3	Y	1621	1645	0			53
							26	4	1783	9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	27791	-0-	-3364	-0-	68	1	20517	3	Y	6339	6330	0	2	8	226
							233	4	6973	9							
06	27630	X	23625	-0-	-4005	-0-	65	1	17614	3	Y	5287	5338	0	1	8	174
							130	4	5816	9							
07	28551	X	26186	-0-	-2365	-0-	105	1	19378	3	Y	5951	5961	0			164
							157	4	6546	9							
08	30287	X	28773	-0-	-1514	-0-	77	1	21616	3	Y	6326	6307	0			183
							121	4	6959	9							
09	0		27866	-0-	27866	27866	61	1	20796	3	Y	6282	6308	0			157
							99	4	6910	9							
10	0		21114	-0-	21114	48980	65	1	15618	3	Y	4871	4896	0	1	8	131
							73	4	5358	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	23901	X	21858	-0-	-2043	-0-	571	1	16484	3	Y	4248	4224	0	2	8	281
							130	4	4673	9							
06	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	369	1	15813	3	Y	4205	4230	0	1	8	255
							108	4	4626	9							
07	22475	X	19296	-0-	-3179	-0-	606	1	14427	3	Y	3789	3731	0			313
							95	4	4168	9							
08	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	618	1	13917	3	Y	3869	3941	0			241
							91	4	4256	9							
09	0		17448	-0-	17448	17448	584	1	12828	3	Y	3616	3625	0			232
							58	4	3978	9							
10	0		17893	-0-	17893	35341	559	1	13171	3	Y	3731	3841	0			122
							59	4	4104	9							

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
05	30752	X	23103	-0-	-7649	-0-	591	1	16689	3	Y	5150	5118	0	3	8	341
							158	4	5665	9							
06	28440	X	25664	-0-	-2776	-0-	396	1	19305	3	Y	5296	5314	0	1	8	322
							137	4	5826	9							
07	28179	X	23225	-0-	-4954	-0-	646	1	16805	3	Y	5132	5030	0			424
							129	4	5645	9							
08	22413	X	21679	-0-	-734	-0-	677	1	15763	3	Y	4663	4796	0			291
							110	4	5129	9							
09	0		20463	-0-	20463	20463	608	1	14912	3	Y	4429	4436	0			284
							71	4	4872	9							
10	0		19952	-0-	19952	40415	561	1	14979	3	Y	3954	4108	0			130
							63	4	4349	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1555
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1555
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1555
08	14B	DENY	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					1555
09	14B	DENY	239	-0-	239	255	239	3			Y	-0-					1555
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-					1555

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	3	1	6125	3	Y	1061	1043	0	3	8	157
							18	4	1167	9							
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	163	3	1	4	Y	37	187	0	1	1	6
							41	9									
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	96	3	9	9	Y	8	13	0			1
08	6417	X	5858	-0-	-559	-0-	4	1	4233	3	Y	1436	1262	0	4	8	171
							41	4	1580	9							
09	0		9780	-0-	9780	9780	3	1	8522	3	Y	1128	1044	0			255
							14	4	1241	9							
10	0		8943	-0-	8943	18723	3	1	7679	3	Y	1118	1270	0			103
							31	4	1230	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6594	-0-	-1032	-0-	3	1	5492	3	Y	984	964	0	2	8	146
							17	4	1082	9							
06	7020	X	6920	-0-	-100	-0-	3	1	5666	3	Y	1122	1085	0	1	1	182
							17	4	1234	9							
07	7409	X	6538	-0-	-871	-0-	3	1	5331	3	Y	1084	1165	0	3	8	98
							12	4	1192	9							
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	2	1	5153	3	Y	969	949	0	2	8	116
							28	4	1066	9							
09	0		7394	-0-	7394	7394	2	1	6389	3	Y	902	814	0			204
							11	4	992	9							
10	0		6528	-0-	6528	13922	2	1	5466	3	Y	940	1058	0			86
							26	4	1034	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	63	1	23295	3	Y	2880	2994	0	4	8	659
							88	4	3168	9							
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	502	659	0			502
							13	4	552	9							
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	502	502	0			502
							13	4	552	9							
08	7347	X	624	-0-	-6723	-0-	16	1	44	3	Y	502	502	0			502
							12	4	552	9							
09	0		3622	-0-	3622	3622	26	1	2602	3	Y	891	789	0			604
							14	4	980	9							
10	0		42189	-0-	42189	45811	73	1	35685	3	Y	5764	5667	0	1	8	700
							91	4	6340	9							

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
05	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	815	1	10088	3	Y	2554	2516	0	8	8	169
							78	4	2809	9							
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	454	1	11067	3	Y	2322	2346	0	4	8	141
							60	4	2554	9							
07	15500	X	10570	-0-	-4930	-0-	943	1	7625	3	Y	1779	1773	0			147
							45	4	1957	9							
08	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	1095	1	16312	3	Y	4333	4210	0			270
							102	4	4766	9							
09	0		16140	-0-	16140	16140	676	1	11888	3	Y	3204	3268	0			206
							52	4	3524	9							
10	0		20362	-0-	20362	36502	1072	1	14917	3	Y	3919	3996	0	1	8	128
							62	4	4311	9							

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	52	1	24181	3	Y	4835	4828	0	2	8	172
							178	4	5319	9							
06	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	44	1	16920	3	Y	3521	3576	0	1	8	116
							86	4	3873	9							
07	32090	X	32090	-0-	-0-	-0-	87	1	26464	3	Y	4917	4898	0			135
							130	4	5409	9							
08	30349	X	28742	-0-	-1607	-0-	52	1	23899	3	Y	4281	4292	0			124
							82	4	4709	9							
09	0		28102	-0-	28102	28102	40	1	23479	3	Y	4107	4128	0			103
							65	4	4518	9							
10	0		28766	-0-	28766	56868	59	1	23767	3	Y	4431	4414	0	1	8	119
							66	4	4874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	64	1	10592	3	Y	2942	2924	0	2	8	195
							90	4	3236	9							
06	11160	X	3495	-0-	-7665	-0-	18	1	2665	3	Y	721	872	0			44
							19	4	793	9							
07	10912	X	77	-0-	-10835	-0-	77	3			Y	-0-	44	0			-0-
08	13981	X	258	-0-	-13723	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					-0-
10	0		709	-0-	709	1098	709	3			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

05	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	21420	3	1496	9	Y	1360	1083	1	5	8	1027
06	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	18833	3	348	4	Y	1404	2006	1	2	8	423
							1544	9									
07	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	18452	3	112	4	Y	1290	1124	1			589
							1419	9									
08	21452	X	17659	-0-	-3793	-0-	16219	3	165	4	Y	1159	1281	1			467
							1275	9									
09	0		14832	-0-	14832	14832	13718	3	1114	9	Y	1013	939	1			541
10	0		15850	-0-	15850	30682	14571	3	1279	9	Y	1163	1506	1			198

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

05	43307	X	32231	-0-	-11076	-0-	151	1	24268	3	N	6909	6868	0	9	8	457
							212	4	7600	9							
06	38880	X	31342	-0-	-7538	-0-	164	1	23761	3	N	6588	6641	0	4	8	400
							170	4	7247	9							
07	32674	X	27015	-0-	-5659	-0-	162	1	20633	3	N	5528	5471	0			457
							139	4	6081	9							
08	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-	292	1	30555	3	N	9164	9049	0			572
							216	4	10080	9							
09	51782	X	51782	-0-	-0-	-0-	333	1	38700	3	N	11423	11262	0			733
							184	4	12565	9							
10	0		41926	-0-	41926	41926	116	1	31570	3	N	9177	9608	0	1	8	301
							145	4	10095	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

05	47089	X	34963	-0-	-12126	-0-	171	1	25957	3	N	7814	7768	0	6	8	517
							240	4	8595	9							
06	34202	X	34202	-0-	-0-	-0-	187	1	25558	3	N	7512	7570	0	3	8	456
							194	4	8263	9							
07	36766	X	31700	-0-	-5066	-0-	197	1	23940	3	N	6722	6622	0			556
							169	4	7394	9							
08	36766	X	33193	-0-	-3573	-0-	258	1	23832	3	N	8102	8153	0			505
							191	4	8912	9							
09	0		46158	-0-	46158	46158	318	1	33677	3	N	10897	10703	0			699
							176	4	11987	9							
10	0		25558	-0-	25558	71716	71	1	19195	3	N	5639	6152	0	1	8	185
							89	4	6203	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085	X	24922	-0-	-7163	-0-	99	1	19691	3	N	4539	4539	0	5	8	300
							139	4	4993	9							
06	31050	X	6358	-0-	-24692	-0-	30	1	4959	3	N	1216	1441	0	1	8	74
							31	4	1338	9							
07	28706	X	5802	-0-	-22904	-0-	31	1	4592	3	N	1048	1035	0			87
							26	4	1153	9							
08	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	196	1	23018	3	N	6141	5845	0			383
							145	4	6755	9							
09	0		31281	-0-	31281	31281	190	1	23828	3	N	6507	6472	0			418
							105	4	7158	9							
10	0		22168	-0-	22168	53449	58	1	17014	3	N	4567	4834	0	1	8	150
							72	4	5024	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78554	X	30335	-0-	-48219	-0-	161	1	21832	3	N	7378	7412	0	7	8	488
							226	4	8116	9							
06	43830	X	9372	-0-	-34458	-0-	57	1	6750	3	N	2278	2627	0	1	8	138
							59	4	2506	9							
07	45291	X	-0-	-0-	-45291	-0-					N	-0-	138	0			-0-
08	41385	X	193	-0-	-41192	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	17064	-0-	-4729	-0-	14409	2	53	4	Y	2365	2346	0	1	8	219
							2602	9									
06	21090	X	19069	-0-	-2021	-0-	53	1	16493	2	Y	2253	2282	0	5	8	185
							45	4	2478	9							
07	21793	X	19527	-0-	-2266	-0-	16638	2	71	4	Y	2562	2479	0	1	8	267
							2818	9									
08	17050	X	7163	-0-	-9887	-0-	16	1	6086	2	Y	959	1095	0	1	8	130
							6	4	1055	9							
09	0		16743	-0-	16743	16743	78	1	14193	2	Y	2247	2090	0	4	8	283
							2472	9									
10	0		18917	-0-	18917	35660	17141	2	1	4	Y	1614	1698	0	5	8	194
							1775	9									

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
05	17174	X	16947	-0-	-227	-0-	12	1	14880	2	Y	1868	1731	1			402
							2055	9									
06	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	14361	2	2112	9	Y	1920	1986	1	4	8	332
07	16926	X	15870	-0-	-1056	-0-	13916	2	1954	9	Y	1776	1758	1			350
08	16957	X	15866	-0-	-1091	-0-	14161	2	1	4	Y	1549	1693	1	1	8	205
							1704	9									
09	0		16303	-0-	16303	16303	14356	2	1	4	Y	1769	1666	1	3	8	305
							1946	9									
10	0		15546	-0-	15546	31849	13760	2	1	4	Y	1623	1366	1	2	8	560
							1785	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44051 X	19959	-0-	-24092	-0-	17532	2	2427	9	Y	2206	2058	0			148
06	34950 X	26159	-0-	-8791	-0-	115	1	23205	2	Y	2576	2568	0	14	8	142
						5	4	2834	9							
07	29259 X	29259	-0-	-0-	-0-	188	1	26033	2	Y	2736	2703	0	4	8	171
						28	4	3010	9							
08	31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	27804	2	16	4	Y	2910	2931	0	13	8	137
						3201	9									
09	0	22068	-0-	22068	22068	19535	2	142	4	Y	2174	2151	0	12	8	148
						2391	9									
10	0	33644	-0-	33644	55712	30046	2	3598	9	Y	3271	3210	0	8	8	201

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

05	26722 X	22703	-0-	-4019	-0-	20928	2	1775	9	N	1614	1588	1	1	8	642
06	24360 X	23623	-0-	-737	-0-	21917	2	1706	9	N	1551	1748	1	5	8	440
07	23560 X	23455	-0-	-105	-0-	21770	2	1685	9	N	1532	1376	1	3	8	593
08	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	22126	2	1557	9	N	1415	1516	1	5	8	487
09	0	22635	-0-	22635	22635	168	1	20852	2	N	1468	1407	1	5	8	543
						1615	9									
10	0	22161	-0-	22161	44796	103	1	20582	2	N	1336	1554	1	2	8	323
						6	4	1470	9							

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

05	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	19784	2	789	9	N	717	705	1	1	8	449
06	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	1	1	19025	2	N	685	863	1	5	8	266
						754	9									
07	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	19366	2	757	9	N	688	687	1	1	8	266
08	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	19169	2	746	9	N	678	518	1	5	8	421
09	0	18574	-0-	18574	18574	19	1	17866	2	N	626	693	1	5	8	349
						689	9									
10	0	18888	-0-	18888	37462	20	1	18165	2	N	639	355	1	6	8	627
						703	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					109
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					109
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					109
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					109
09	0	1722	-0-	1722	1722	153	1	1533	2	Y	29					138
						4	4	32	9							
10	0	6555	-0-	6555	8277	415	1	5958	2	Y	149					287
						18	4	164	9							

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

05	47151 X	39834	-0-	-7317	-0-	39546	2	288	9	N	262	351	1	1	8	303
06	41550 X	37252	-0-	-4298	-0-	36964	2	288	9	N	262	172	1	4	8	389
07	39680 X	36468	-0-	-3212	-0-	35913	2	273	4	N	256	334	1			311
						282	9									
08	39835 X	38964	-0-	-871	-0-	38604	2	67	4	N	266	178	1	2	8	397
						293	9									
09	0	36730	-0-	36730	36730	35845	2	596	4	N	263	331	1	4	8	325
						289	9									
10	0	38468	-0-	38468	75198	37817	2	76	4	N	523	367	1	3	8	478
						575	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	14453	2	65	4	N	1917	1579	1	1	8	564
							2109	9									
06	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	21539	2	52	4	N	2588	2458	1	7	8	687
							2847	9									
07	12307	X	10235	-0-	-2072	-0-	9031	2	58	4	N	1042	1388	1	3	8	338
							1146	9									
08	12462	X	5701	-0-	-6761	-0-	27	1	4989	2	N	623	524	1	2	8	435
							685	9									
09	0		5496	-0-	5496	5496	4792	2	704	9	N	640	699	1	4	8	372
10	0		6405	-0-	6405	11901	6	1	5827	2	N	520	175	1	2	8	715
							572	9									

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
05	10664	X	9102	-0-	-1562	-0-	1004	1	7710	2	N	351	540	1			236
							2	4	386	9							
06	10320	X	8719	-0-	-1601	-0-	177	1	8125	2	N	379	178	1			437
							417	9									
07	10664	X	6240	-0-	-4424	-0-	884	1	4832	2	N	250	345	1			342
							249	4	275	9							
08	9889	X	8003	-0-	-1886	-0-	176	1	7449	2	N	324	327	1			339
							22	4	356	9							
09	0		8199	-0-	8199	8199	506	1	7195	2	N	318	348	1			309
							148	4	350	9							
10	0		9349	-0-	9349	17548	351	1	8526	2	N	429	358	1			380
							472	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
05	14601	X	5106	-0-	-9495	-0-	4194	1	2	2	Y	773	653	1	5	8	477
							60	4	850	9							
06	14130	X	5796	-0-	-8334	-0-	442	1	4649	2	Y	567	692	1			352
							81	4	624	9							
07	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	685	1	10580	2	Y	2002	1555	1			799
							201	4	2202	9							
08	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	290	1	15072	2	Y	3094	3486	1	2	8	405
							148	4	3403	9							
09	0		2976	-0-	2976	2976	151	1	1511	2	Y	1166	1051	1	2	8	518
							31	4	1283	9							
10	0		1596	-0-	1596	4572	10	1	140	2	Y	1298	730	1	1	8	1085
							18	4	1428	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
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	58838	X	58838	-0-	-0-	-0-	57946	2	892	9	N	811	704	1	1	8	493
06	57085	X	57085	-0-	-0-	-0-	56212	2	873	9	N	794	701	1	8	8	578
07	57514	X	57514	-0-	-0-	-0-	56616	2	898	9	N	816	1028	1	3	8	363
08	55886	X	55886	-0-	-0-	-0-	54810	2	1076	9	N	978	857	1	6	8	478
09	0		53328	-0-	53328	53328	52482	2	846	9	N	769	1049	1	9	8	189
10	0		53995	-0-	53995	107323	53076	2	919	9	N	835	178	1	5	8	841

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
05	61845	X	53116	-0-	-8729	-0-	50126	2	5	4	Y	2714	2732	0	1	8	183
							2985	9									
06	54570	X	51569	-0-	-3001	-0-	242	1	48647	2	Y	2430	2474	0	4	8	135
							7	4	2673	9							
07	53196	X	48041	-0-	-5155	-0-	322	1	44537	2	Y	2393	2377	0	1	8	150
							550	4	2632	9							
08	51652	X	51652	-0-	-0-	-0-	48156	2	11	4	Y	3168	3164	0	4	8	150
							3485	9									
09	0		49737	-0-	49737	49737	47060	2	2677	9	Y	2434	2413	0	4	8	167
10	0		49638	-0-	49638	99375	47129	2	2509	9	Y	2281	2303	0	5	8	140

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

05	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	4236	2	183	4	N	1551	1558	1	5	8	370
							1706	9									
06	6750	X	6182	-0-	-568	-0-	80	1	4509	2	N	1403	1537	1	2	8	234
							50	4	1543	9							
07	7192	X	6449	-0-	-743	-0-	86	1	4727	2	N	1466	1364	1			336
							23	4	1613	9							
08	7192	X	5724	-0-	-1468	-0-	27	1	4133	2	N	1391	1386	1	1	8	340
							34	4	1530	9							
09	0		5683	-0-	5683	5683	4178	2	20	4	N	1350	1371	1	2	8	317
							1485	9									
10	0		5665	-0-	5665	11348	4158	2	46	4	N	1328	1059	1			586
							1461	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

05	5456	X	3487	-0-	-1969	-0-	2	1	2862	2	N	544	689	1			208
							25	4	598	9							
06	5970	X	3175	-0-	-2795	-0-	2640	2	535	9	N	486	345	1			349
07	6169	X	2947	-0-	-3222	-0-	13	1	2482	2	N	411	345	1			415
							452	9									
08	6169	X	3517	-0-	-2652	-0-	2905	2	612	9	N	556	674	1			297
09	0		4163	-0-	4163	4163	7	1	3584	2	N	520	507	1	2	8	308
							572	9									
10	0		3457	-0-	3457	7620	3	1	2914	2	N	491	174	1			625
							540	9									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

05	35247	X	26322	-0-	-8925	-0-	21910	2	4412	9	N	4011	4217	1	3	8	529
06	32700	X	24617	-0-	-8083	-0-	20910	2	3707	9	N	3370	3119	1	8	8	772
07	31093	X	24728	-0-	-6365	-0-	21243	2	3485	9	N	3168	3436	1	3	8	501
08	31093	X	24361	-0-	-6732	-0-	21063	2	3298	9	N	2998	2784	1	6	8	709
09	0		23277	-0-	23277	23277	20256	2	3021	9	N	2746	3129	1	9	8	317
10	0		19281	-0-	19281	42558	203	1	16456	2	N	2382	2149	1	2	8	548
							2	4	2620	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
05	7378	X	2074	-0-	-5304	-0-	1797	2	277	9	N	252					431
06	6090	X	3265	-0-	-2825	-0-	2783	2	482	9	N	438	683	1			186
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3261	2	506	9	N	460	178	1			468
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3118	2	635	9	N	577	690	1			355
09	0		2582	-0-	2582	2582	17	1	2145	2	N	382	523	1			214
							420	9									
10	0		4688	-0-	4688	7270	20	1	4033	2	N	576	353	1			437
							1	4	634	9							

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

05	69223	X	58446	-0-	-10777	-0-	416	1	55512	2	Y	2289	2394	0	1	8	146
							2518	9									
06	58380	X	56471	-0-	-1909	-0-	343	1	53722	2	Y	2171	2045	0	5	8	267
							18	4	2388	9							
07	60326	X	55518	-0-	-4808	-0-	365	1	52652	2	Y	2195	2316	0	3	8	143
							86	4	2415	9							
08	56079	X	50924	-0-	-5155	-0-	317	1	48198	2	Y	2183	2077	0	5	8	244
							8	4	2401	9							
09	0		52988	-0-	52988	52988	256	1	50391	2	Y	2127	2232	0	6	8	133
							1	4	2340	9							
10	0		55592	-0-	55592	108580	425	1	52817	2	Y	2131	2060	0	6	8	198
							6	4	2344	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

05	21638	X	17589	-0-	-4049	-0-	16366	2	5	4	Y	1107	1224	1			430
							1218	9									
06	20940	X	15972	-0-	-4968	-0-	220	1	14639	2	Y	1012	900	1			542
							1113	9									
07	21638	X	15422	-0-	-6216	-0-	81	1	13843	2	Y	979	1141	1			380
							421	4	1077	9							
08	19003	X	15772	-0-	-3231	-0-	7	1	14261	2	Y	1202	1107	1	1	8	474
							182	4	1322	9							
09	0		15480	-0-	15480	15480	63	1	13850	2	Y	987	1110	1	2	8	349
							481	4	1086	9							
10	0		16020	-0-	16020	31500	39	1	14829	2	Y	936	635	1	1	8	649
							122	4	1030	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

05	56947	X	55380	-0-	-1567	-0-	52511	2	2869	9	Y	2608	2631	0	1	8	175
06	55110	X	52756	-0-	-2354	-0-	248	1	49933	2	Y	2341	2381	0	5	8	130
							2575	9									
07	56327	X	53532	-0-	-2795	-0-	365	1	50521	2	Y	2405	2381	0	3	8	151
							2646	9									
08	52266	X	51824	-0-	-442	-0-	49082	2	33	4	Y	2463	2493	0	5	8	116
							2709	9									
09	0		45057	-0-	45057	45057	42583	2	2474	9	Y	2249	2204	0	7	8	154
10	0		48885	-0-	48885	93942	46313	2	2572	9	Y	2338	2342	0	6	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	53041	X	47923	-0-	-5118	-0-	46060	2	1863	9	Y	1694	1711	0	1	8	114
06	51330	X	42737	-0-	-8593	-0-	203	1	40771	2	Y	1603	1623	0	5	8	89
							1763	9									
07	53010	X	47324	-0-	-5686	-0-	326	1	45129	2	Y	1699	1679	0	3	8	106
							1869	9									
08	45789	X	45789	-0-	-0-	-0-	43890	2	36	4	Y	1694	1715	0	5	8	80
							1863	9									
09	0		44536	-0-	44536	44536	42717	2	1819	9	Y	1654	1616	0	5	8	113
10	0		41552	-0-	41552	86088	39734	2	1818	9	Y	1653	1659	0	5	8	102

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

05	20398	X	7392	-0-	-13006	-0-	6067	2	2	4	N	1203	1378	1			418
							1323	9									
06	13440	X	7907	-0-	-5533	-0-	120	1	6472	2	N	1193	1193	1	8	8	410
							3	4	1312	9							
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1	1	8658	2	N	1611	1338	1	3	8	680
							6	4	1772	9							
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	46	1	8200	2	N	1491	1739	1	5	8	427
							2	4	1640	9							
09	0		10840	-0-	10840	10840	5	1	9071	2	N	1597	1386	1	8	8	630
							7	4	1757	9							
10	0		8996	-0-	8996	19836	69	1	6987	2	N	1744	1423	1	3	8	948
							22	4	1918	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

05	21359	X	19629	-0-	-1730	-0-	73	1	18092	2	Y	1327	1244	1			342
							4	4	1460	9							
06	20670	X	14656	-0-	-6014	-0-	13260	2	1	4	Y	1268	1236	1			374
							1395	9									
07	21359	X	15741	-0-	-5618	-0-	83	1	13857	2	Y	1564	1558	1			380
							81	4	1720	9							
08	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	12	1	19180	2	Y	1941	1781	1	1	8	539
							5	4	2135	9							
09	0		28527	-0-	28527	28527	171	1	25808	2	Y	2315	2316	1	3	8	535
							1	4	2547	9							
10	0		26464	-0-	26464	54991	160	1	24087	2	Y	2015	1930	1	2	8	618
							2217	9									

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

05	39060	X	38342	-0-	-718	-0-	35266	2	3076	9	Y	2796	2830	0	1	8	259
06	37800	X	34819	-0-	-2981	-0-	103	1	31984	2	Y	2484	2534	0	5	8	204
							2732	9									
07	41695	X	33458	-0-	-8237	-0-	30245	2	3213	9	Y	2921	2818	0	3	8	304
08	35247	X	34312	-0-	-935	-0-	80	1	31223	2	Y	2735	2664	0	5	8	370
							3009	9									
09	0		28791	-0-	28791	28791	144	1	25986	2	Y	2419	2478	0	7	8	304
							2661	9									
10	0		30907	-0-	30907	59698	28037	2	2870	9	Y	2609	2597	0	2	8	314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	24303	2	16	4	Y	1554	1738	1			263
							1709	9									
06	24840	X	23444	-0-	-1396	-0-	1	1	21947	2	Y	1345	1305	1	2	8	301
							16	4	1480	9							
07	28540	X	28540	-0-	-0-	-0-	2	1	27414	2	Y	1013	873	1			441
							10	4	1114	9							
08	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	105	1	24536	2	Y	1424	1518	1	4	8	343
							5	4	1566	9							
09	0		23039	-0-	23039	23039	40	1	21496	2	Y	1361	1403	1	5	8	296
							6	4	1497	9							
10	0		20315	-0-	20315	43354	18977	2	10	4	Y	1207	990	1	5	8	508
							1328	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

05	24366	X	23549	-0-	-817	-0-	22557	2	992	9	Y	902	902	1			390
06	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	164	1	25167	2	Y	952	838	1	3	8	501
							1047	9									
07	27150	X	27150	-0-	-0-	-0-	182	1	25285	2	Y	1012	1113	1			400
							570	4	1113	9							
08	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	31786	2	1	4	Y	1291	1145	1	1	8	545
							1420	9									
09	0		27414	-0-	27414	27414	116	1	25436	2	Y	1161	1279	1	2	8	425
							585	4	1277	9							
10	0		27695	-0-	27695	55109	26271	2	100	4	Y	1204	807	1	1	8	821
							1324	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

05	33046	X	29861	-0-	-3185	-0-	28224	2	1637	9	Y	1488	1551	0	1	8	138
06	31980	X	28204	-0-	-3776	-0-	87	1	26754	2	Y	1239	1270	0	5	8	102
							1363	9									
07	32364	X	30841	-0-	-1523	-0-	29182	2	1659	9	Y	1508	1450	0	3	8	157
08	29698	X	28808	-0-	-890	-0-	70	1	27257	2	Y	1346	1316	0	5	8	182
							1481	9									
09	0		28976	-0-	28976	28976	150	1	27180	2	Y	1496	1483	0	7	8	188
							1646	9									
10	0		28790	-0-	28790	57766	27165	2	1	4	Y	1476	1481	0	6	8	177
							1624	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

05	3906	X	95	-0-	-3811	-0-	15	2	80	9	Y	73	76	0			5
06	3150	X	133	-0-	-3017	-0-	55	2	78	9	Y	71	72	0			4
07	651	X	285	-0-	-366	-0-	1	1	136	2	Y	126	122	0			8
							9	4	139	9							
08	651	X	475	-0-	-176	-0-	284	2	53	4	Y	125	127	0			6
							138	9									
09	0		385	-0-	385	385	347	2	13	4	Y	23	27	0			2
							25	9									
10	0		1219	-0-	1219	1604	1118	2	2	4	Y	90	86	0			6
							99	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	21182	2	1	4	Y	1418	1635	1	3	8	228
							1560	9									
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	1	1	19204	2	Y	1373	1304	1	5	8	292
							1	4	1510	9							
07	18972	X	16915	-0-	-2057	-0-	1	1	14898	2	Y	1832	1560	1	3	8	561
							1	4	2015	9							
08	20956	X	18934	-0-	-2022	-0-	74	1	17345	2	Y	1365	1568	1	2	8	356
							13	4	1502	9							
09	0		19000	-0-	19000	19000	32	1	17509	2	Y	1326	1389	1	3	8	290
							1459	9									
10	0		18073	-0-	18073	37073	16715	2	5	4	Y	1230	991	1	2	8	527
							1353	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

05	40920	X	21527	-0-	-19393	-0-	179	1	17405	2	Y	3581	3540	0	1	8	234
							4	4	3939	9							
06	39600	X	21663	-0-	-17937	-0-	21	1	17933	2	Y	3372	3303	0	6	8	297
							3709	9									
07	38006	X	24810	-0-	-13196	-0-	25	1	20865	2	Y	3564	3619	0	3	8	239
							3920	9									
08	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	23443	2	4044	9	Y	3676	3698	0	5	8	212
09	0		27640	-0-	27640	27640	23698	2	4	4	Y	3580	3553	0	8	8	231
							3938	9									
10	0		29700	-0-	29700	57340	25554	2	4146	9	Y	3769	3756	0	2	8	242

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

05	34410	X	14067	-0-	-20343	-0-	113	1	10934	2	Y	2739	2719	0	3	8	179
							7	4	3013	9							
06	29910	X	13359	-0-	-16551	-0-	12	1	10566	2	Y	2526	2474	1	9	8	222
							2	4	2779	9							
07	24149	X	15108	-0-	-9041	-0-	15	1	12253	2	Y	2582	2628	0	3	8	173
							2840	9									
08	19220	X	16388	-0-	-2832	-0-	13452	2	2936	9	Y	2669	2682	0	6	8	154
09	0		17565	-0-	17565	17565	14729	2	3	4	Y	2575	2554	0	9	8	166
							2833	9									
10	0		18491	-0-	18491	36056	15675	2	2816	9	Y	2560	2559	0	3	8	164

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

05	24025	X	23795	-0-	-230	-0-	17	1	21502	2	Y	2069	1972	1	1	8	435
							2276	9									
06	23250	X	21142	-0-	-2108	-0-	19254	2	1888	9	Y	1716	1839	1	5	8	307
07	24025	X	21550	-0-	-2475	-0-	19725	2	6	4	Y	1654	1542	1	1	8	418
							1819	9									
08	21793	X	20081	-0-	-1712	-0-	18017	2	1	4	Y	1875	2124	1	2	8	167
							2063	9									
09	0		19957	-0-	19957	19957	18190	2	1	4	Y	1605	1466	1	4	8	302
							1766	9									
10	0		22159	-0-	22159	42116	19940	2	1	4	Y	2016	1654	1	5	8	659
							2218	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	15959	-0-	-8655	-0-	59	1	14633	2	Y	1152	1227	1	1	8	236
							1267	9									
06	23820	X	17411	-0-	-6409	-0-	16379	2	1032	9	Y	938	901	1	4	8	269
07	24614	X	16368	-0-	-8246	-0-	91	1	15277	2	Y	894	920	1			243
							17	4	983	9							
08	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	10	1	16226	2	Y	926	964	1	2	8	203
							3	4	1019	9							
09	0		15861	-0-	15861	15861	98	1	14824	2	Y	835	839	1	3	8	196
							20	4	919	9							
10	0		14373	-0-	14373	30234	89	1	13306	2	Y	863	788	1	2	8	269
							29	4	949	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	106	1	26324	2	Y	1681	1774	1	1	8	349
							3	4	1849	9							
06	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	25849	2	1650	9	Y	1500	1392	1	5	8	452
07	28321	X	28321	-0-	-0-	-0-	158	1	26455	2	Y	1520	1561	1			411
							36	4	1672	9							
08	29338	X	29338	-0-	-0-	-0-	18	1	27612	2	Y	1550	1629	1	2	8	330
							3	4	1705	9							
09	0		27468	-0-	27468	27468	169	1	25452	2	Y	1647	1611	1	4	8	362
							35	4	1812	9							
10	0		28571	-0-	28571	56039	178	1	26708	2	Y	1502	1384	1	3	8	477
							33	4	1652	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91667	X	55987	-0-	-35680	-0-	55455	2	532	9	Y	484	532	1	4	8	418
06	88710	X	56338	-0-	-32372	-0-	117	1	55713	2	Y	462	353	1	17	8	510
							508	9									
07	61785	X	61785	-0-	-0-	-0-	241	1	60380	2	Y	446	511	1	7	8	438
							673	4	491	9							
08	66339	X	66339	-0-	-0-	-0-	65893	2	446	9	Y	405	500	1	15	8	328
09	0		66500	-0-	66500	66500	66016	2	484	9	Y	440	347	1	17	8	404
10	0		90860	-0-	90860	157360	90326	2	534	9	Y	485	357	1	9	8	523

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
05	62883	X	62883	-0-	-0-	-0-	2461	1	57396	2	Y	2751	2672	0	1	8	325
							3026	9									
06	56850	X	56496	-0-	-354	-0-	1797	1	52114	2	Y	2303	2472	0	5	8	151
							52	4	2533	9							
07	58745	X	55385	-0-	-3360	-0-	1683	1	50835	2	Y	2498	2493	0	1	8	155
							119	4	2748	9							
08	62806	X	52441	-0-	-10365	-0-	648	1	49082	2	Y	2419	2373	0	4	8	197
							50	4	2661	9							
09	0		47797	-0-	47797	47797	491	1	44877	2	Y	2208	2167	0	5	8	233
							2429	9									
10	0		50272	-0-	50272	98069	485	1	47075	2	Y	2422	2359	0	5	8	291
							48	4	2664	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	41013	X	36194	-0-	-4819	-0-	275	1	31166	2	Y	4321	4487	0	7	8	275
							4753	9									
06	39690	X	34847	-0-	-4843	-0-	235	1	30141	2	Y	3986	3762	0	8	8	491
							86	4	4385	9							
07	41013	X	37568	-0-	-3445	-0-	257	1	32316	2	Y	4134	4353	0	3	8	269
							448	4	4547	9							
08	39025	X	39025	-0-	-0-	-0-	251	1	33833	2	Y	4052	3861	0	7	8	453
							484	4	4457	9							
09	0		34741	-0-	34741	34741	183	1	30248	2	Y	3788	3995	0	10	8	236
							143	4	4167	9							
10	0		34460	-0-	34460	69201	293	1	29848	2	Y	3694	3579	0	8	8	343
							256	4	4063	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

05	18414	X	17645	-0-	-769	-0-	65	1	16711	2	N	780	713	1			387
							11	4	858	9							
06	17820	X	16465	-0-	-1355	-0-	15626	2	3	4	N	760	870	1			277
							836	9									
07	18631	X	218	-0-	-18413	-0-	2	4	216	9	N	196	177	1			296
08	18631	X	106	-0-	-18525	-0-	39	4	67	9	N	61	172	1			185
09	0		101	-0-	101	101	45	4	56	9	N	51					236
10	0		25382	-0-	25382	25483	600	1	23736	2	N	874	176	1	3	8	931
							85	4	961	9							

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

05	3100	N	21628	-0-	18528	31774	385	1	20399	2	Y	709	706	0	5	8	45
							64	4	780	9							
06	3000	N	25990	-0-	22990	54764	340	1	24553	2	Y	921	833	0	22	8	111
							84	4	1013	9							
07	83338	X	28574	-0-	-54764	-0-	349	1	26577	2	Y	947	988	0	9	8	61
							606	4	1042	9							
08	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-	366	1	32205	2	Y	1173	1086	0	19	8	129
							1086	4	1290	9							
09	0		33151	-0-	33151	33151	277	1	30619	2	Y	1170	1202	0	25	8	72
							968	4	1287	9							
10	0		31840	-0-	31840	64991	456	1	29365	2	Y	1200	1142	0	20	8	110
							699	4	1320	9							

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

05	37386	X	442	-0-	-36944	-0-	424	1	13	2	Y	2	282	0			-0-
							3	4	2	9							
06	40890	X	31367	-0-	-9523	-0-	1155	1	25155	2	Y	4515	4211	0	8	8	296
							90	4	4967	9							
07	42253	X	32917	-0-	-9336	-0-	1217	1	26778	2	Y	4373	4394	0	3	8	272
							112	4	4810	9							
08	35748	X	35748	-0-	-0-	-0-	515	1	30188	2	Y	4501	4398	0	9	8	366
							94	4	4951	9							
09	0		33082	-0-	33082	33082	400	1	28090	2	Y	4143	4060	0	12	8	437
							35	4	4557	9							
10	0		33600	-0-	33600	66682	366	1	28472	2	Y	4129	4062	0	8	8	496
							220	4	4542	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	3519	1	10432	2	Y	3462	3472	0	1	8	110
							3808	9									
06	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	3147	1	10232	2	Y	3233	3221	0	5	8	117
							11	4	3556	9							
07	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	3430	1	10281	2	Y	3357	3374	0	3	8	97
							3693	9									
08	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	1781	1	11117	2	Y	3408	3394	0	5	8	106
							1	4	3749	9							
09	0		15349	-0-	15349	15349	731	1	10997	2	Y	3292	3274	0	7	8	117
							3621	9									
10	0		16123	-0-	16123	31472	761	1	11630	2	Y	3393	3403	0	6	8	101
							3732	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	4166	1	21766	2	Y	4734	4735	0	3	8	151
							3	4	5207	9							
06	30458	X	30458	-0-	-0-	-0-	3821	1	21460	2	Y	4698	4668	0	11	8	170
							9	4	5168	9							
07	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	4508	1	21609	2	Y	4920	4948	0			142
							5412	9									
08	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	2219	1	20673	2	Y	4861	4842	0	10	8	151
							1	4	5347	9							
09	0		20258	-0-	20258	20258	541	1	15556	2	Y	3783	3790	0	10	8	134
							4161	9									
10	0		66121	-0-	66121	86379	1560	1	55216	2	Y	8495	8355	0	22	8	252
							9345	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	24007	-0-	-2064	-0-	2	1	22920	2	N	957	1037	0	1	8	287
							32	4	1053	9							
06	25230	X	22403	-0-	-2827	-0-	21400	2	2	4	N	910	793	0	5	8	399
							1001	9									
07	24831	X	23154	-0-	-1677	-0-	22129	2	1025	9	N	932	874	0	3	8	454
08	24831	X	22170	-0-	-2661	-0-	21204	2	966	9	N	878	964	0	2	8	366
09	0		20728	-0-	20728	20728	96	1	19724	2	N	825	789	0	4	8	398
							908	9									
10	0		20836	-0-	20836	41564	102	1	19738	2	N	893	960	0	3	8	328
							14	4	982	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97795	X	97795	-0-	-0-	-0-	1235	1	92401	2	Y	3653	3628	0	3	8	179
							141	4	4018	9							
06	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	1737	1	86600	2	Y	3417	3352	0	11	8	233
							122	4	3759	9							
07	93702	X	93702	-0-	-0-	-0-	1564	1	87634	2	Y	3413	3487	0	3	8	156
							750	4	3754	9							
08	93093	X	91471	-0-	-1622	-0-	1401	1	86366	2	Y	3337	3201	0	10	8	282
							33	4	3671	9							
09	0		83603	-0-	83603	83603	1343	1	78741	2	Y	3136	3179	0	12	8	227
							69	4	3450	9							
10	0		94128	-0-	94128	177731	957	1	89541	2	Y	3277	3246	0	9	8	249
							25	4	3605	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43431	X	-0-	-0-	-43431	-0-					Y	-0-					200
06	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	1303	1	36574	2	Y	6508	6513	0	16	8	179
							3	4	7159	9							
07	43431	X	23100	-0-	-20331	-0-	511	1	18195	2	Y	3772	3866	0	3	8	82
							245	4	4149	9							
08	35774	X	16499	-0-	-19275	-0-	247	1	12786	2	Y	3150	3166	0	9	8	57
							1	4	3465	9							
09	0		14827	-0-	14827	14827	187	1	10592	2	Y	3137	3116	0	10	8	68
							597	4	3451	9							
10	0		17551	-0-	17551	32378	260	1	13164	2	Y	3447	3433	0	8	8	74
							335	4	3792	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	0		28	-0-	28	28	18	1	1	4	Y	8	6	0	2	8	-0-
							9	9									
10	0		3243	-0-	3243	3271	216	1	2731	2	Y	241	207	0	17	8	17
							31	4	265	9							

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					Y	-0-					92
06	82320	X	31713	-0-	-50607	-0-	1050	1	29442	2	Y	1108	1156	0	14	8	30
							2	4	1219	9							
07	84506	X	40877	-0-	-43629	-0-	744	1	38399	2	Y	1557	1547	0	6	8	34
							21	4	1713	9							
08	76973	X	30619	-0-	-46354	-0-	309	1	28558	2	Y	1593	1586	0	12	8	29
							1752	9									
09	0		42427	-0-	42427	42427	300	1	39531	2	Y	2292	2256	0	16	8	49
							75	4	2521	9							
10	0		49081	-0-	49081	91508	398	1	45898	2	Y	2532	2508	0	19	8	54
							2785	9									

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-					68
06	47550	X	8298	-0-	-39252	-0-	253	1	6233	2	Y	1458	1481	0	5	8	40
							208	4	1604	9							
07	49135	X	27999	-0-	-21136	-0-	573	1	21972	2	Y	4917	4843	0	7	8	107
							45	4	5409	9							
08	41509	X	7623	-0-	-33886	-0-	139	1	4921	2	Y	2329	2386	0	8	8	42
							1	4	2562	9							
09	0		6908	-0-	6908	6908	124	1	3827	2	Y	2537	2512	0	12	8	55
							166	4	2791	9							
10	0		9304	-0-	9304	16212	178	1	6266	2	Y	2600	2585	0	14	8	56
							2860	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	21176	-0-	-2911	-0-	48	1	18297	2	Y	2574	2520	0	1	8	390
							2831	9									
06	27600	X	22306	-0-	-5294	-0-	7	1	19572	2	Y	2479	2466	0	6	8	397
							2727	9									
07	28520	X	22172	-0-	-6348	-0-	144	1	19488	2	Y	2309	2315	0	3	8	388
							2540	9									
08	23653	X	20903	-0-	-2750	-0-	18508	2	2395	9	Y	2177	2229	0	5	8	331
09	0		17848	-0-	17848	17848	15788	2	2060	9	Y	1873	1880	0	4	8	320
10	0		20745	-0-	20745	38593	700	1	17566	2	Y	2254	2187	0	3	8	384
							2479	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30659	X	16725	-0-	-13934	-0-	38	1	14249	2	Y	2216	2208	0	1	8	336
							2438	9									
06	28770	X	12053	-0-	-16717	-0-	4	1	10116	2	Y	1757	1807	0	5	8	281
							1933	9									
07	29729	X	11921	-0-	-17808	-0-	73	1	9848	2	Y	1818	1791	0	2	8	306
							2000	9									
08	23591	X	9791	-0-	-13800	-0-	8021	2	1770	9	Y	1609	1665	0	5	8	245
09	0		11469	-0-	11469	11469	9403	2	2066	9	Y	1878	1797	0	5	8	321
10	0		11153	-0-	11153	22622	350	1	8769	2	Y	1849	1853	0	1	8	316
							2034	9									

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83917	X	-0-	-0-	-83917	-0-					Y	-0-					139
06	81210	X	58031	-0-	-23179	-0-	1739	1	52773	2	Y	3168	3199	0	21	8	87
							34	4	3485	9							
07	73811	X	46823	-0-	-26988	-0-	816	1	43289	2	Y	2471	2497	0	7	8	54
							2718	9									
08	67952	X	47327	-0-	-20625	-0-	439	1	43872	2	Y	2742	2733	0	13	8	50
							3016	9									
09	0		49462	-0-	49462	49462	331	1	46049	2	Y	2732	2709	0	14	8	59
							77	4	3005	9							
10	0		57134	-0-	57134	106596	444	1	53423	2	Y	2970	2954	0	11	8	64
							3267	9									

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
05	20584	X	10967	-0-	-9617	-0-	3540	1	5598	2	Y	1663	1611	0	3	8	53
							1829	9									
06	19920	X	17601	-0-	-2319	-0-	4862	1	10512	2	Y	2020	1991	0	9	8	73
							5	4	2222	9							
07	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	4779	1	15687	2	Y	2398	2399	0	3	8	69
							1	4	2638	9							
08	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	2662	1	23815	2	Y	2787	2761	0	9	8	86
							10	4	3066	9							
09	0		19059	-0-	19059	19059	962	1	15910	2	Y	1986	1994	0	8	8	70
							2	4	2185	9							
10	0		34961	-0-	34961	54020	1448	1	29850	2	Y	3330	3290	0	11	8	99
							3663	9									

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1920	-0-	-1273	-0-	828	1	531	2	Y	510	522	0			7
							561	9									
06	7230	X	2278	-0-	-4952	-0-	1001	1	408	2	Y	743	740	0			10
							52	4	817	9							
07	7471	X	1566	-0-	-5905	-0-	859	1	345	2	Y	295	300	0			5
							37	4	325	9							
08	5177	X	1072	-0-	-4105	-0-	762	1	56	2	Y	231	233	0			3
							254	9									
09	0		1368	-0-	1368	1368	739	1	285	2	Y	281	278	0	2	8	4
							35	4	309	9							
10	0		976	-0-	976	2344	595	1	54	2	Y	250	252	0			2
							52	4	275	9							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1576	-0-	-1090	-0-	41	1	1128	2	N	350	311	1			358
							22	4	385	9							
06	2580	X	1787	-0-	-793	-0-	1284	2	2	4	N	455	517	1			296
							501	9									
07	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	957	2	2	4	N	491	336	1			451
							540	9									
08	2604	X	1173	-0-	-1431	-0-	11	1	679	2	N	438	523	1			366
							1	4	482	9							
09	0		1925	-0-	1925	1925	1371	2	3	4	N	501	520	1	2	8	345
							551	9									
10	0		2878	-0-	2878	4803	2266	2	4	4	N	553	346	1			552
							608	9									

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
05	21762	X	12724	-0-	-9038	-0-	3692	1	6322	2	Y	2464	2395	0	1	8	78
							2710	9									
06	19680	X	15929	-0-	-3751	-0-	3757	1	9416	2	Y	2501	2483	1	6	8	90
							5	4	2751	9							
07	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	4053	1	14463	2	Y	2430	2447	0	3	8	70
							2673	9									
08	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	1726	1	11587	2	Y	1970	1974	0	5	8	61
							13	4	2167	9							
09	0		8013	-0-	8013	8013	438	1	6310	2	Y	1150	1164	0	6	8	41
							1265	9									
10	0		14415	-0-	14415	22428	752	1	11398	2	Y	2045	2023	0	2	8	61
							15	4	2250	9							

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6962	-0-	-230	-0-	1612	1	4000	2	Y	1227	1225	0			16
							1350	9									
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1687	1	4912	2	Y	1299	1296	0	1	8	18
							83	4	1429	9							
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1721	1	5480	2	Y	1382	1378	0			22
							64	4	1520	9							
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	2037	1	5576	2	Y	1374	1377	0	1	8	18
							1	4	1511	9							
09	0		3420	-0-	3420	3420	944	1	1760	2	Y	613	622	0	1	8	8
							42	4	674	9							
10	0		2953	-0-	2953	6373	676	1	1622	2	Y	550	552	0	1	8	5
							50	4	605	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13834	-0-	-209	-0-	3267	1	8005	2	Y	2329	2336	0	1	8	74
							2562	9									
06	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	3113	1	9937	2	Y	2264	2251	1	5	8	82
							50	4	2490	9							
07	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	4462	1	16782	2	Y	2506	2513	0	3	8	72
							82	4	2757	9							
08	16151	X	13980	-0-	-2171	-0-	1730	1	9830	2	Y	2158	2158	0	5	8	67
							46	4	2374	9							
09	0		14179	-0-	14179	14179	776	1	10995	2	Y	2163	2151	0	2	8	77
							29	4	2379	9							
10	0		19914	-0-	19914	34093	909	1	16255	2	Y	2481	2484	0			74
							21	4	2729	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59985	X	43047	-0-	-16938	-0-	120	1	37802	2	Y	4651	4655	0	1	8	249
							9	4	5116	9							
06	58050	X	42719	-0-	-15331	-0-	92	1	37526	2	Y	4584	4640	0	7	8	186
							59	4	5042	9							
07	57381	X	44882	-0-	-12499	-0-	271	1	39469	2	Y	4583	4576	0	3	8	190
							101	4	5041	9							
08	43710	X	43550	-0-	-160	-0-	70	1	38584	2	Y	4446	4469	0	5	8	162
							5	4	4891	9							
09	0		41974	-0-	41974	41974	72	1	36946	2	Y	4505	4513	0	15	8	139
							4956	9									
10	0		42486	-0-	42486	84460	73	1	37437	2	Y	4524	4440	0	8	8	215
							4976	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33852	X	21795	-0-	-12057	-0-	77	1	18633	2	Y	2799	2755	0	1	8	150
							6	4	3079	9							
06	31080	X	21203	-0-	-9877	-0-	57	1	18093	2	Y	2745	2777	0	7	8	111
							33	4	3020	9							
07	30132	X	21384	-0-	-8748	-0-	132	1	18279	2	Y	2648	2646	0	3	8	110
							60	4	2913	9							
08	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	44	1	20567	2	Y	2743	2748	0	5	8	100
							3	4	3017	9							
09	0		28007	-0-	28007	28007	54	1	24353	2	Y	3273	3262	0	10	8	101
							3600	9									
10	0		29075	-0-	29075	57082	56	1	25356	2	Y	3330	3267	0	6	8	158
							3663	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
05	29108	X	29108	-0-	-0-	-0-	93	1	25796	2	Y	2920	2908	0	1	8	156
							7	4	3212	9							
06	27360	X	24519	-0-	-2841	-0-	62	1	21752	2	Y	2419	2472	0	5	8	98
							44	4	2661	9							
07	28272	X	23409	-0-	-4863	-0-	149	1	20729	2	Y	2203	2209	0	1	8	91
							108	4	2423	9							
08	29853	X	24851	-0-	-5002	-0-	48	1	22270	2	Y	2300	2302	0	5	8	84
							3	4	2530	9							
09	0		25369	-0-	25369	25369	53	1	22691	2	Y	2386	2391	0	5	8	74
							2625	9									
10	0		26395	-0-	26395	51764	54	1	23645	2	Y	2451	2406	0	2	8	117
							2696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	45632	X	9328	-0-	-36304	-0-	37	1	7926	2	Y	1240	1222	0	1	8	66
							1	4	1364	9							
06	44160	X	22648	-0-	-21512	-0-	54	1	19784	2	Y	2526	2476	0	14	8	102
							31	4	2779	9							
07	43896	X	24781	-0-	-19115	-0-	153	1	21545	2	Y	2759	2744	0	3	8	114
							48	4	3035	9							
08	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	55	1	29442	2	Y	3247	3231	0	12	8	118
							3	4	3572	9							
09	0		35362	-0-	35362	35362	66	1	32311	2	Y	2714	2735	0	14	8	83
							2985	9									
10	0		36497	-0-	36497	71859	66	1	33367	2	Y	2785	2730	0	6	8	132
							3064	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
05	49600	X	13387	-0-	-36213	-0-	42	1	11101	2	Y	2039	1962	0	1	8	109
							1	4	2243	9							
06	48000	X	19683	-0-	-28317	-0-	52	1	16777	2	Y	2564	2564	0	5	8	104
							34	4	2820	9							
07	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	123	1	16795	2	Y	2503	2502	0	1	8	104
							76	4	2753	9							
08	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	45	1	20656	2	Y	2578	2584	0	4	8	94
							4	4	2836	9							
09	0		27530	-0-	27530	27530	54	1	24164	2	Y	3011	3007	0	5	8	93
							3312	9									
10	0		29350	-0-	29350	56880	57	1	25947	2	Y	3042	2989	0	1	8	145
							3346	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	14514	-0-	-18315	-0-	54	1	11110	2	Y	3042	3033	0	2	8	163
							4	4	3346	9							
06	31770	X	13263	-0-	-18507	-0-	36	1	10186	2	Y	2746	2791	0	7	8	111
							20	4	3021	9							
07	24180	X	13088	-0-	-11092	-0-	77	1	10102	2	Y	2596	2596	0	3	8	108
							53	4	2856	9							
08	13950	X	13668	-0-	-282	-0-	26	1	10744	2	Y	2633	2640	0	5	8	96
							2	4	2896	9							
09	0		15065	-0-	15065	15065	31	1	11684	2	Y	3045	3037	0	10	8	94
							3350	9									
10	0		15971	-0-	15971	31036	35	1	12511	2	Y	3114	3058	0	2	8	148
							3425	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
05	18321	X	14611	-0-	-3710	-0-	356	1	11828	2	Y	1991	1996	0	1	8	95
							237	4	2190	9							
06	20310	X	13823	-0-	-6487	-0-	565	1	10926	2	Y	1822	1818	0	3	8	96
							328	4	2004	9							
07	20987	X	14694	-0-	-6293	-0-	400	1	12225	2	Y	1838	1856	0			78
							47	4	2022	9							
08	14167	X	6312	-0-	-7855	-0-	37	1	4634	2	Y	1487	1508	0			57
							5	4	1636	9							
09	0		12096	-0-	12096	12096	66	1	10397	2	Y	1483	1471	0	2	8	67
							2	4	1631	9							
10	0		10355	-0-	10355	22451	26	1	8340	2	Y	1704	1708	0			63
							115	4	1874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54839	X	25473	-0-	-29366	-0-	910	1	20977	2	Y	3247	3278	0	3	8	216
							14	4	3572	9							
06	37830	X	25902	-0-	-11928	-0-	1122	1	21118	2	Y	3328	3210	0	9	8	325
							1	4	3661	9							
07	39091	X	11845	-0-	-27246	-0-	425	1	9919	2	Y	1364	1596	0	1	8	92
							1	4	1500	9							
08	21948	X	6128	-0-	-15820	-0-	225	1	4756	2	Y	1041	1047	0	5	8	81
							2	4	1145	9							
09	0		20309	-0-	20309	20309	598	1	16222	2	Y	3141	3014	0	12	8	196
							34	4	3455	9							
10	0		19899	-0-	19899	40208	953	1	16142	2	Y	2394	2417	0	6	8	167
							171	4	2633	9							

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

05	58404	X	12530	-0-	-45874	-0-	323	1	10217	2	Y	1608	1575	0	3	8	77
							221	4	1769	9							
06	56520	X	13510	-0-	-43010	-0-	552	1	10944	2	Y	1611	1598	0	5	8	85
							242	4	1772	9							
07	46717	X	14443	-0-	-32274	-0-	386	1	12192	2	Y	1658	1672	0			71
							41	4	1824	9							
08	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	50	1	11966	2	Y	1574	1584	0	1	8	60
							5	4	1731	9							
09	0		11922	-0-	11922	11922	70	1	10247	2	Y	1411	1405	0	2	8	64
							53	4	1552	9							
10	0		13617	-0-	13617	25539	28	1	11691	2	Y	1632	1636	0			60
							103	4	1795	9							

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

05	35278	X	17881	-0-	-17397	-0-	394	1	15230	2	Y	1874	1872	0			90
							196	4	2061	9							
06	17580	X	17149	-0-	-431	-0-	627	1	14213	2	Y	1830	1823	0			97
							296	4	2013	9							
07	18166	X	15943	-0-	-2223	-0-	418	1	13542	2	Y	1762	1784	0			75
							45	4	1938	9							
08	16616	X	16222	-0-	-394	-0-	53	1	14418	2	Y	1587	1602	0			60
							5	4	1746	9							
09	0		13109	-0-	13109	13109	75	1	11457	2	Y	1389	1386	0			63
							49	4	1528	9							
10	0		17147	-0-	17147	30256	32	1	15200	2	Y	1651	1653	0			61
							99	4	1816	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		29931	-0-	29931	29931	288	1	21907	2	Y	6797	6698	0	3	8	96
							259	4	7477	9							
08	14B2 EXT		107210	-0-	107210	137141	3	1	90676	2	Y	14944	14866	0	19	8	155
							93	4	16438	9							
09	14B2 EXT		123744	-0-	123744	260885	103279	2	745	4	Y	17927	17852	0	25	8	205
							19720	9									
10	14B2 EXT		120896	-0-	120896	381781	102201	2	501	4	Y	16540	16539	0	29	8	177
							18194	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	3739	-0-	3739	3739	1	1	3212	2	Y	475					475
						3	4	523	9							
06	14B2 EXT	232414	-0-	232414	236153	4130	1	204676	2	Y	21314	21415	0	42	8	332
						163	4	23445	9							
07	14B2 EXT	211837	-0-	211837	447990	2549	1	188759	2	Y	16712	16795	0	13	8	236
						2146	4	18383	9							
08	14B2 EXT	186239	-0-	186239	634229	6	1	170115	2	Y	14511	14570	0	26	8	151
						156	4	15962	9							
09	14B2 EXT	176549	-0-	176549	810778	161080	2	1044	4	Y	13114	13081	0	34	8	150
						14425	9									
10	14B2 EXT	189311	-0-	189311	1000089	173732	2	775	4	Y	13458	13422	0	42	8	144
						14804	9									

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	80451	-0-	80451	80451	1855	1	61528	2	Y	15516	14929	0	164	8	423
						17068	9									
07	14B2 EXT	102332	-0-	102332	182783	1332	1	80965	2	Y	18214	18229	0	11	8	397
						20035	9									
08	14B2 EXT	122637	-0-	122637	305420	889	1	99124	2	Y	20567	20566	0	25	8	373
						22624	9									
09	14B2 EXT	118196	-0-	118196	423616	633	1	96752	2	Y	18919	18855	0	28	8	409
						20811	9									
10	14B2 EXT	133890	-0-	133890	557506	840	1	111266	2	Y	19804	19748	0	37	8	428
						21784	9									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	2435	-0-	2435	2435	1888	2	1	4	Y	496					496
						546	9									
06	14B2 EXT	168177	-0-	168177	170612	2672	1	132380	2	Y	30019	29998	0	50	8	467
						104	4	33021	9							
07	14B2 EXT	153066	-0-	153066	323678	1651	1	121374	2	Y	26516	26595	0	14	8	374
						873	4	29168	9							
08	14B2 EXT	137915	-0-	137915	461593	4	1	107898	2	Y	27190	27256	0	26	8	282
						104	4	29909	9							
09	14B2 EXT	127401	-0-	127401	588994	99343	2	673	4	Y	24895	24858	0	34	8	285
						27385	9									
10	14B2 EXT	132495	-0-	132495	721489	104574	2	508	4	Y	24921	24897	0	42	8	267
						27413	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153078 X	121177	-0-	-31901	-0-	1549	1	113722	2	Y	5237	5218	0	3	8	257
						145	4	5761	9							
06	148140 X	112317	-0-	-35823	-0-	2122	1	104771	2	Y	4820	4737	0	11	8	329
						122	4	5302	9							
07	140182 X	111317	-0-	-28865	-0-	1875	1	103048	2	Y	4631	4746	0	3	8	211
						1300	4	5094	9							
08	115940 X	105062	-0-	-10878	-0-	1644	1	98619	2	Y	4334	4170	0	9	8	366
						32	4	4767	9							
09	0	99655	-0-	99655	99655	1634	1	93458	2	Y	4071	4130	0	12	8	295
						85	4	4478	9							
10	0	99746	-0-	99746	199401	1050	1	94022	2	Y	4219	4184	0	9	8	321
						33	4	4641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	14607	-0-	-17602	-0-	2677	1	9456	2	Y	2249	2251	0	3	8	29
							2474	9									
06	23520	X	11743	-0-	-11777	-0-	1844	1	7751	2	Y	1869	1868	0	5	8	25
							92	4	2056	9							
07	24304	X	14317	-0-	-9987	-0-	1966	1	9860	2	Y	2198	2188	0			35
							73	4	2418	9							
08	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	2570	1	10637	2	Y	2200	2201	0	5	8	29
							1	4	2420	9							
09	0		13091	-0-	13091	13091	1941	1	8858	2	Y	1996	1990	0	8	8	27
							96	4	2196	9							
10	0		13259	-0-	13259	26350	1558	1	9275	2	Y	2079	2084	0	3	8	19
							139	4	2287	9							

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	28095	-0-	-16948	-0-	3395	1	19091	2	Y	5098	5111	0			67
							1	4	5608	9							
06	39690	X	18956	-0-	-20734	-0-	2008	1	13146	2	Y	3329	3336	0	15	8	45
							140	4	3662	9							
07	41013	X	29245	-0-	-11768	-0-	2748	1	20996	2	Y	4905	4866	0	6	8	78
							105	4	5396	9							
08	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	3312	1	21594	2	Y	4871	4871	0	13	8	65
							2	4	5358	9							
09	0		26309	-0-	26309	26309	2635	1	18896	2	Y	4224	4215	0	17	8	57
							132	4	4646	9							
10	0		30053	-0-	30053	56362	2302	1	22382	2	Y	4693	4702	0	6	8	42
							207	4	5162	9							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65813	X	49638	-0-	-16175	-0-	38913	2	470	4	Y	9323	9321	0	1	8	200
							10255	9									
06	62040	X	43941	-0-	-18099	-0-	86	1	34776	2	Y	8236	8220	0	7	8	209
							19	4	9060	9							
07	56637	X	39258	-0-	-17379	-0-	31438	2	32	4	Y	7080	7089	0	3	8	197
							7788	9									
08	44961	X	44961	-0-	-0-	-0-	94	1	36173	2	Y	7893	7923	0	6	8	161
							12	4	8682	9							
09	0		41386	-0-	41386	41386	33258	2	8128	9	Y	7389	7319	0	8	8	223
10	0		42290	-0-	42290	83676	518	1	33252	2	Y	7227	7246	0	8	8	196
							570	4	7950	9							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55822	X	55822	-0-	-0-	-0-	46737	2	540	4	Y	7768	7767	0	2	8	167
							8545	9									
06	57418	X	57418	-0-	-0-	-0-	122	1	49234	2	Y	7308	7282	0	8	8	185
							23	4	8039	9							
07	54312	X	48276	-0-	-6036	-0-	41241	2	29	4	Y	6369	6374	0	3	8	177
							7006	9									
08	46206	X	46206	-0-	-0-	-0-	103	1	39454	2	Y	6032	6081	0	5	8	123
							14	4	6635	9							
09	0		48211	-0-	48211	48211	41379	2	6832	9	Y	6211	6139	0	8	8	187
10	0		39240	-0-	39240	87451	488	1	31318	2	Y	6260	6269	0	8	8	170
							548	4	6886	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	29205	-0-	-4244	-0-	20873	2	278	4	Y	7322	7322	0	4	8	157
							8054	9									
06	31380	X	24916	-0-	-6464	-0-	44	1	17763	2	Y	6453	6415	0	32	8	163
							11	4	7098	9							
07	31155	X	12641	-0-	-18514	-0-	8521	2	16	4	Y	3731	3785	0	5	8	104
							4104	9									
08	23653	X	12260	-0-	-11393	-0-	19	1	7425	2	Y	4373	4369	0	19	8	89
							6	4	4810	9							
09	0		11108	-0-	11108	11108	6800	2	4308	9	Y	3916	3864	0	23	8	118
10	0		60650	-0-	60650	71758	783	1	50278	2	Y	8132	7997	0	33	8	220
							644	4	8945	9							

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

05	SHUT IN		115625	-0-	115625	335007	331	1	91619	2	Y	21521	21526	0	5	8	309
							2	4	23673	9							
06	SHUT IN		91938	-0-	91938	426945	355	1	74007	2	Y	15977	16012	0	20	8	254
							1	4	17575	9							
07	507883	X	80938	-0-	-426945	-0-	770	1	64827	2	Y	13946	13887	0	7	8	306
							15341	9									
08	121024	X	71175	-0-	-49849	-0-	450	1	57420	2	Y	12095	12165	0	14	8	222
							13305	9									
09	0		61739	-0-	61739	61739	21	1	50201	2	Y	10470	10462	0	15	8	215
							11517	9									
10	0		65126	-0-	65126	126865	84	1	53477	2	Y	10514	10456	0	13	8	260
							11565	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

05	28241	X	22645	-0-	-5596	-0-	18999	2	8	4	Y	3307	3354	0	1	8	55
							3638	9									
06	25980	X	18973	-0-	-7007	-0-	15801	2	124	4	Y	2771	2762	0			64
							3048	9									
07	26846	X	7055	-0-	-19791	-0-	95	1	5263	2	Y	1540	1572	0			32
							3	4	1694	9							
08	26133	X	19860	-0-	-6273	-0-	23	1	16787	2	Y	2765	2746	0			51
							8	4	3042	9							
09	0		24334	-0-	24334	24334	21257	2	3077	9	Y	2797	2794	0			54
10	0		24022	-0-	24022	48356	21038	2	8	4	Y	2705	2678	0	2	8	79
							2976	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

05	32023	X	25743	-0-	-6280	-0-	22573	2	9	4	Y	2874	2915	0	2	8	48
							3161	9									
06	29310	X	24716	-0-	-4594	-0-	21494	2	150	4	Y	2793	2777	0			64
							3072	9									
07	28458	X	19066	-0-	-9392	-0-	296	1	16370	2	Y	2177	2196	0			45
							5	4	2395	9							
08	28427	X	22174	-0-	-6253	-0-	27	1	19333	2	Y	2551	2549	0			47
							8	4	2806	9							
09	0		19368	-0-	19368	19368	16937	2	2431	9	Y	2210	2214	0			43
10	0		18852	-0-	18852	38220	16484	2	6	4	Y	2147	2122	0	6	8	62
							2362	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	19789	-0-	-3802	-0-	15990	2	9	4	Y	3445	3500	0			57
							3790	9									
06	19650	X	16295	-0-	-3355	-0-	12906	2	123	4	Y	2969	2958	0			68
							3266	9									
07	20088	X	15168	-0-	-4920	-0-	217	1	12001	2	Y	2675	2688	0			55
							7	4	2943	9							
08	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	25	1	17964	2	Y	3395	3386	0	1	8	63
							9	4	3735	9							
09	0		19154	-0-	19154	19154	15845	2	3309	9	Y	3008	3010	0	2	8	59
10	0		17823	-0-	17823	36977	14648	2	7	4	Y	2880	2855	0			84
							3168	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

05	26691	X	21231	-0-	-5460	-0-	16704	2	9	4	Y	4107	4148	0	1	8	68
							4518	9									
06	25830	X	15224	-0-	-10606	-0-	11493	2	121	4	Y	3282	3271	0	4	8	75
							3610	9									
07	25079	X	11955	-0-	-13124	-0-	154	1	8522	2	Y	2981	2994	0	1	8	61
							3279	9									
08	24118	X	13022	-0-	-11096	-0-	13	1	9178	2	Y	3477	3472	0	2	8	64
							6	4	3825	9							
09	0		13132	-0-	13132	13132	9468	2	3664	9	Y	3331	3328	0	2	8	65
10	0		11835	-0-	11835	24967	8201	2	5	4	Y	3299	3267	0	1	8	96
							3629	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

05	24955	X	18516	-0-	-6439	-0-	13674	2	7	4	Y	4395	4445	0	1	8	73
							4835	9									
06	21450	X	18159	-0-	-3291	-0-	13601	2	114	4	Y	4040	4015	0	5	8	93
							4444	9									
07	20491	X	13138	-0-	-7353	-0-	175	1	9669	2	Y	2994	3024	0	1	8	62
							1	4	3293	9							
08	20491	X	14262	-0-	-6229	-0-	14	1	10477	2	Y	3422	3417	0	4	8	63
							7	4	3764	9							
09	0		12434	-0-	12434	12434	9077	2	3357	9	Y	3052	3052	0	4	8	59
10	0		12600	-0-	12600	25034	9242	2	5	4	Y	3048	3017	0	1	8	89
							3353	9									

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412

05	SHUT IN		93181	-0-	93181	282725	257	1	71084	2	Y	19853	19876	0	8	8	285
							2	4	21838	9							
06	SHUT IN		52249	-0-	52249	334974	192	1	40031	2	Y	10933	11025	0	19	8	174
							12026	9									
07	397690	X	62716	-0-	-334974	-0-	628	1	48446	2	Y	12402	12295	0	9	8	272
							13642	9									
08	73563	X	56239	-0-	-17324	-0-	367	1	43793	2	Y	10981	11036	0	15	8	202
							12079	9									
09	0		47591	-0-	47591	47591	17	1	37252	2	Y	9384	9376	0	17	8	193
							10322	9									
10	0		50916	-0-	50916	98507	68	1	40345	2	Y	9548	9489	0	16	8	236
							10503	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	186160	-0-	186160	338007	877	1	156797	2	Y	25896	25882	0	14	8	332
						28486	9									
06	SHUT IN	160530	-0-	160530	498537	573	1	137858	2	Y	20090	20072	0	56	8	294
						22099	9									
07	SHUT IN	146889	-0-	146889	645426	549	1	126760	2	Y	17800	17698	0	18	8	378
						19580	9									
08	SHUT IN	134118	-0-	134118	779544	437	1	116627	2	Y	15504	15478	0	36	8	368
						17054	9									
*09	913048 X	133504	-0-	-779544	-0-	343	1	117113	2	Y	14589	14588	0	48	8	321
						16048	9									
*10	0	131763	-0-	131763	131763	381	1	116077	2	Y	13914	13344	0	39	8	852
						15305	9									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

05	SHUT IN	157022	-0-	157022	300800	702	1	125509	2	Y	28010	28023	0	8	8	359
						30811	9									
06	SHUT IN	135196	-0-	135196	435996	457	1	109993	2	Y	22496	22497	0	29	8	329
						24746	9									
07	SHUT IN	123694	-0-	123694	559690	451	1	101096	2	Y	20134	20025	0	10	8	428
						22147	9									
08	SHUT IN	110791	-0-	110791	670481	361	1	91294	2	Y	17396	17391	0	19	8	414
						19136	9									
*09	778935 X	108454	-0-	-670481	-0-	281	1	90682	2	Y	15901	15939	0	25	8	351
						17491	9									
*10	0	106404	-0-	106404	106404	308	1	89372	2	Y	15204	14603	0	20	8	932
						16724	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

05	40703 X	32626	-0-	-8077	-0-	25853	2	10	4	Y	6148	6239	0			102
						6763	9									
06	38010 X	31516	-0-	-6494	-0-	25007	2	144	4	Y	5786	5755	0			133
						6365	9									
07	39277 X	26240	-0-	-13037	-0-	376	1	20747	2	Y	4645	4681	0	1	8	96
						7	4	5110	9							
08	34875 X	31015	-0-	-3860	-0-	34	1	24727	2	Y	5676	5662	0	5	8	105
						10	4	6244	9							
09	0	28494	-0-	28494	28494	22992	2	5502	9	Y	5002	5004	0	6	8	97
10	0	28338	-0-	28338	56832	23004	2	8	4	Y	4842	4796	0	2	8	141
						5326	9									

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

05	50995 X	36425	-0-	-14570	-0-	28914	2	361	4	Y	6500	6504	0	3	8	140
						7150	9									
06	42990 X	32991	-0-	-9999	-0-	65	1	26426	2	Y	5895	5885	0			150
						15	4	6485	9							
07	41478 X	22998	-0-	-18480	-0-	17935	2	21	4	Y	4584	4605	0	2	8	127
						5042	9									
08	41478 X	21575	-0-	-19903	-0-	43	1	16476	2	Y	4589	4618	0	5	8	93
						8	4	5048	9							
09	0	20088	-0-	20088	20088	15796	2	4292	9	Y	3902	3869	0	8	8	118
10	0	29910	-0-	29910	49998	360	1	23111	2	Y	5411	5373	0	9	8	147
						487	4	5952	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	161152	-0-	161152	491258	465	1	128696	2	Y	29080	29144	0	5	8	418
						3	4	31988	9							
06	SHUT IN	93192	-0-	93192	584450	355	1	73961	2	Y	17159	17290	0	14	8	273
						1	4	18875	9							
07	670982 X	86532	-0-	-584450	-0-	825	1	68704	2	Y	15457	15387	0	4	8	339
						17003	9									
08	238235 X	76532	-0-	-161703	-0-	470	1	61197	2	Y	13514	13595	0	10	8	248
						14865	9									
09	0	66032	-0-	66032	66032	22	1	53202	2	Y	11644	11641	0	12	8	239
						12808	9									
10	0	67276	-0-	67276	133308	87	1	54718	2	Y	11337	11287	0	9	8	280
						12471	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	153714	-0-	153714	508791	2914	1	121048	2	Y	26923	26943	0	7	8	230
						137	4	29615	9							
06	SHUT IN	69277	-0-	69277	578068	325	1	55373	2	Y	12084	12101	0	14	8	199
						287	4	13292	9							
07	SHUT IN	77093	-0-	77093	655161	61652	2	131	4	Y	13918	13906	0	5	8	206
						15310	9									
08	729504 X	74343	-0-	-655161	-0-	1	1	59507	2	Y	13485	13510	0	13	8	168
						1	4	14834	9							
09	0	59996	-0-	59996	59996	1	1	48028	2	Y	10717	10718	0	13	8	154
						178	4	11789	9							
10	0	67364	-0-	67364	127360	54543	2	21	4	Y	11636	11603	0	6	8	181
						12800	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	114538	-0-	114538	401385	2498	1	103536	2	Y	7628	7671	0	5	8	65
						113	4	8391	9							
06	SHUT IN	70766	-0-	70766	472151	387	1	64652	2	Y	4785	4757	0	14	8	79
						463	4	5264	9							
07	SHUT IN	64852	-0-	64852	537003	59845	2	285	4	Y	4293	4306	0	3	8	63
						4722	9									
08	608836 X	71833	-0-	-537003	-0-	1	1	67047	2	Y	4350	4346	0	13	8	54
						4785	9									
09	0	64828	-0-	64828	64828	1	1	60350	2	Y	3913	3898	0	13	8	56
						173	4	4304	9							
10	0	63600	-0-	63600	128428	59508	2	22	4	Y	3700	3693	0	6	8	57
						4070	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	177417	-0-	177417	490926	3429	1	142080	2	Y	28860	28853	0	7	8	246
						162	4	31746	9							
06	SHUT IN	68648	-0-	68648	559574	324	1	55019	2	Y	11773	11807	0	18	8	194
						355	4	12950	9							
07	SHUT IN	71444	-0-	71444	631018	57876	2	127	4	Y	12219	12225	0	7	8	181
						13441	9									
08	719897 X	88879	-0-	-631018	-0-	1	1	73016	2	Y	14419	14402	0	18	8	180
						1	4	15861	9							
09	197670 X	71981	-0-	-125689	-0-	1	1	59600	2	Y	11094	11097	0	17	8	160
						177	4	12203	9							
10	0	94283	-0-	94283	94283	78999	2	25	4	Y	13872	13808	0	9	8	215
						15259	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7853 PERF. N/A

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

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

05	SHUT IN	136124	-0-	136124	459121	2407	1	100115	2	Y	30449	30484	0	9	8	260
						108	4	33494	9							
06	SHUT IN	65750	-0-	65750	524871	287	1	48672	2	Y	14848	14844	0	19	8	245
						458	4	16333	9							
07	SHUT IN	67322	-0-	67322	592193	50194	2	240	4	Y	15353	15364	0	7	8	227
						16888	9									
08	657472 X	65279	-0-	-592193	-0-	1	1	47682	2	Y	15995	16004	0	18	8	200
						1	4	17595	9							
09	0	56921	-0-	56921	56921	1	1	41549	2	Y	13822	13802	0	21	8	199
						167	4	15204	9							
10	0	63773	-0-	63773	120694	47899	2	22	4	Y	14411	14377	0	9	8	224
						15852	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

05	SHUT IN	64146	-0-	64146	318788	1257	1	52096	2	Y	9761	9828	0	3	8	83
						56	4	10737	9							
06	SHUT IN	46386	-0-	46386	365174	229	1	38108	2	Y	7031	6992	0	6	8	116
						315	4	7734	9							
07	SHUT IN	43729	-0-	43729	408903	36268	2	8	4	Y	6775	6788	0	3	8	100
						7453	9									
08	463133 X	54230	-0-	-408903	-0-	1	1	45807	2	Y	7656	7655	0	5	8	96
						8422	9									
09	0	39584	-0-	39584	39584	1	1	33251	2	Y	5647	5656	0	6	8	81
						120	4	6212	9							
10	0	41259	-0-	41259	80843	34910	2	15	4	Y	5758	5748	0	2	8	89
						6334	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800

05	SHUT IN	99159	-0-	99159	391591	2164	1	89684	2	Y	6556	6598	0	4	8	56
						99	4	7212	9							
06	SHUT IN	58772	-0-	58772	450363	325	1	53788	2	Y	3821	3803	0	11	8	63
						456	4	4203	9							
07	SHUT IN	63326	-0-	63326	513689	58532	2	267	4	Y	4115	4114	0	3	8	61
						4527	9									
08	576085 X	62396	-0-	-513689	-0-	1	1	58156	2	Y	3853	3860	0	6	8	48
						1	4	4238	9							
09	0	58829	-0-	58829	58829	1	1	54721	2	Y	3580	3565	0	12	8	51
						169	4	3938	9							
10	0	51817	-0-	51817	110646	48333	2	18	4	Y	3151	3147	0	6	8	49
						3466	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 10172 PERF. N/A

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

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10390 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-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10069 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-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10235 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-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 10079 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
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
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	124	1	5633	2	N	228	358	1			168
							339	4	251	9							
06	6510	X	5554	-0-	-956	-0-	44	1	5281	2	N	208	174	1			202
							229	9									
07	6727	X	5859	-0-	-868	-0-	40	1	5599	2	N	194	159	1			237
							7	4	213	9							
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	4	1	6499	2	N	221	175	1			283
							25	4	243	9							
09	0		6268	-0-	6268	6268	5	1	6028	2	N	213	333	1	2	8	161
							1	4	234	9							
10	0		-0-	-0-	-0-	6268					N	-0-					161

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2672	3	225	4	Y	200	189	1			29
							220	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4239	3	157	4	Y	117	119	1			27
							129	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3696	3	95	4	Y	97	95	1			29
							107	9									
*08	DLQ	G-10	2940	-0-	2940	2940	2483	3	407	4	Y	45	46	1			28
							50	9									
*09	DLQ	G-10	4065	-0-	4065	7005	3898	3	79	4	Y	80	80	1			28
							88	9									
10	DLQ	G-10	5446	-0-	5446	12451	4793	3	479	4	Y	158	168	1			18
							174	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

05	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	11232	3	944	4	Y	2245	2122	1			233
							2470	9									
06	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	10183	3	378	4	Y	2107	2149	1			191
							2318	9									
07	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	9447	3	243	4	Y	2161	2124	1			228
							2377	9									
*08	DLQ	G-10	10652	-0-	10652	10652	7214	3	1182	4	Y	2051	2070	1			209
							2256	9									
*09	DLQ	G-10	12254	-0-	12254	22906	9691	3	196	4	Y	2152	2123	1	22	8	216
							2367	9									
10	DLQ	G-10	12793	-0-	12793	35699	9263	3	926	4	Y	2367	2514	1			64
							2604	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

05	27032	X	25319	-0-	-1713	-0-	21125	3	5	4	Y	3808	3858	1			167
							4189	9									
06	29078	X	29078	-0-	-0-	-0-	24625	3	66	4	Y	3988	3796	1			359
							4387	9									
07	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	21258	3	3959	9	Y	3599	3618	1			340
08	DLQ	G-10	32103	-0-	32103	32103	27446	3	27	4	Y	4209	4073	1			476
							4630	9									
09	DLQ	G-10	28461	-0-	28461	60564	23940	3	110	4	Y	4010	3933	1	68	8	485
							4411	9									
10	DLQ	G-10	26718	-0-	26718	87282	22552	3	4166	9	Y	3787	3742	1			530

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	1955	3	164	4	Y	161	152	1			68
						177	9									
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3511	3	130	4	Y	117	119	1			66
						129	9									
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3287	3	84	4	Y	124	122	1			68
						136	9									
*08	DLQ G-10	2823	-0-	2823	2823	2318	3	380	4	Y	114	115	1			67
						125	9									
*09	DLQ G-10	3139	-0-	3139	5962	3014	3	61	4	Y	58	57	1	1	8	67
						64	9									
10	DLQ G-10	3152	-0-	3152	9114	2839	3	284	4	Y	26	28	1			65
						29	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	6193	3	520	4	Y	1363	1288	1			198
						1499	9									
06	7530 X	6449	-0-	-1081	-0-	4852	3	180	4	Y	1288	1314	1			172
						1417	9									
07	7781 X	6160	-0-	-1621	-0-	4543	3	117	4	Y	1364	1341	1			195
						1500	9									
*08	DLQ G-10	5107	-0-	5107	5107	3204	3	525	4	Y	1253	1265	1			183
						1378	9									
*09	DLQ G-10	5642	-0-	5642	10749	4201	3	85	4	Y	1233	1189	1	40	8	187
						1356	9									
10	DLQ G-10	5786	-0-	5786	16535	4055	3	405	4	Y	1205	1285	1			110
						1326	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
05	11563 X	10252	-0-	-1311	-0-	7795	3	655	4	Y	1638	1549	1			179
						1802	9									
06	11190 X	7763	-0-	-3427	-0-	5944	3	221	4	Y	1453	1481	1			151
						1598	9									
07	11563 X	7400	-0-	-4163	-0-	5565	3	143	4	Y	1538	1512	1			177
						1692	9									
*08	DLQ G-10	6122	-0-	6122	6122	3925	3	643	4	Y	1413	1426	1			164
						1554	9									
*09	DLQ G-10	6609	-0-	6609	12731	4998	3	101	4	Y	1373	1354	1	15	8	168
						1510	9									
10	DLQ G-10	3740	-0-	3740	16471	2217	3	222	4	Y	1183	1257	1			92
						1301	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
05	21204 X	15777	-0-	-5427	-0-	14210	3	6	4	Y	1419	1464	1			62
						1561	9									
06	20970 X	8219	-0-	-12751	-0-	7395	3	67	4	Y	688	688	1			62
						757	9									
07	21669 X	15700	-0-	-5969	-0-	14019	3	1681	9	Y	1528	1446	1			144
08	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	1616	3	26	4	Y	264	378	1			30
						290	9									
09	DLQ G-10	709	-0-	709	2641	709	3			Y	-0-	30	1			-0-
10	DLQ G-10	10262	-0-	10262	12903	9345	3	917	9	Y	834	717	1			117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	5682	-0-	-6005	-0-	4200	3	353	4	Y	1026	970	1			128
							1129	9									
06	10950	X	4290	-0-	-6660	-0-	3168	3	118	4	Y	913	931	1			110
							1004	9									
07	11315	X	4064	-0-	-7251	-0-	3059	3	79	4	Y	842	828	1			124
							926	9									
08	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2200	3	361	4	Y	-0-					124
09	DLQ G-10		3148	-0-	3148	5709	3085	3	63	4	Y	-0-					124
10	DLQ G-10		4371	-0-	4371	10080	3267	3	327	4	Y	706	754	1			76
							777	9									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

05	31124	X	28791	-0-	-2333	-0-	26766	3	2025	9	Y	1841	1980	0			35
06	30120	X	26402	-0-	-3718	-0-	24275	3	2127	9	Y	1934	1881	0			88
07	34162	X	28292	-0-	-5870	-0-	26135	3	2157	9	Y	1961	1978	0			71
08	DLQ G-10		23686	-0-	23686	23686	21427	3	2259	9	Y	2054	2064	0			61
09	DLQ G-10		26063	-0-	26063	49749	23777	3	2286	9	Y	2078	2076	0			63
10	DLQ G-10		28588	-0-	28588	78337	26197	3	2391	9	Y	2174	2161	0			76

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

05	44671	X	26788	-0-	-17883	-0-	23291	3	3497	9	N	3179	3197	0			207
06	43230	X	31229	-0-	-12001	-0-	27551	3	3678	9	N	3344	3365	0			186
07	44671	X	26167	-0-	-18504	-0-	23008	3	3159	9	N	2872	2829	0			229
08	29419	X	27951	-0-	-1468	-0-	24502	3	3449	9	N	3135	3102	0			262
09	0		25851	-0-	25851	25851	22807	3	3044	9	N	2767	2876	0			153
10	0		27148	-0-	27148	52999	23938	3	3210	9	N	2918	2901	0			170

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

05	49342	X	49342	-0-	-0-	-0-	47623	3	311	4	Y	1280	1255	0			78
							1408	9									
06	47550	X	38936	-0-	-8614	-0-	37279	3	258	4	Y	1272	1283	0			67
							1399	9									
*07	49135	X	25472	-0-	-23663	-0-	24208	3	54	4	Y	1100	1114	0			53
							1210	9									
*08	DLQ G-10		33876	-0-	33876	33876	32303	3	186	4	Y	1261	1249	0			65
							1387	9									
*09	DLQ G-10		25698	-0-	25698	59574	23952	3	334	4	Y	1284	1297	0			52
							1412	9									
10	DLQ G-10		37580	-0-	37580	97154	34682	3	2	4	Y	2633	2580	0			105
							2896	9									

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

05	11439	X	9629	-0-	-1810	-0-	8775	3	161	4	Y	630	628	0			28
							693	9									
06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	12356	3	598	4	Y	1607	1619	0			16
							1768	9									
07	9765	X	7216	-0-	-2549	-0-	5284	3	38	4	Y	1722	1722	0			16
							1894	9									
08	DLQ G-10		7017	-0-	7017	7017	5182	3	2	4	Y	1666	1663	0			19
							1833	9									
09	DLQ G-10		6435	-0-	6435	13452	4830	3	1	4	Y	1458	1470	0			7
							1604	9									
10	DLQ G-10		8356	-0-	8356	21808	6869	3	1	4	Y	1351	1351	0			7
							1486	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
05	16523 X	6449	-0-	-10074	-0-	3933	3	39	4	Y	2252	2256	0			75
						2477	9									
06	15870 X	10822	-0-	-5048	-0-	10007	3	2	4	Y	739	783	0			31
						813	9									
07	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	62	0			4
09	DLQ G-10	12489	-0-	12489	12489	10222	3	26	4	Y	2037	1952	0			89
						2241	9									
10	DLQ G-10	26640	-0-	26640	39129	22414	3	2	4	Y	3840	3805	0			124
						4224	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

05	23560 X	21013	-0-	-2547	-0-	17926	3	3087	9	Y	2806	2909	0			53
06	20280 X	19903	-0-	-377	-0-	16899	3	3004	9	Y	2731	2660	0			124
07	18197 X	17311	-0-	-886	-0-	14822	3	2489	9	Y	2263	2305	0			82
08	DLQ G-10	19348	-0-	19348	19348	17005	3	2343	9	Y	2130	2149	0			63
09	DLQ G-10	12594	-0-	12594	31942	10529	3	2065	9	Y	1877	1883	0			57
10	DLQ G-10	14131	-0-	14131	46073	11930	3	2201	9	Y	2001	1988	0			70

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

05	33201 X	31305	-0-	-1896	-0-	28765	3	2540	9	N	2309	2364	0			165
06	31590 X	28658	-0-	-2932	-0-	26297	3	61	4	N	2091	2116	0			140
						2300	9									
07	31806 X	30184	-0-	-1622	-0-	27769	3	2415	9	N	2195	2163	0			172
08	31806 X	29620	-0-	-2186	-0-	27058	3	1	4	N	2328	2320	0			180
						2561	9									
09	30780 X	26749	-0-	-4031	-0-	24537	3	3	4	N	2008	2057	0			131
						2209	9									
10	0	28533	-0-	28533	28533	26179	3	2354	9	N	2140	2149	0			122

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

*05	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	12046	3	220	4	Y	2061	2054	0			64
						2267	9									
*06	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	14025	3	679	4	Y	2360	2379	0			45
						2596	9									
*07	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	23918	3	171	4	Y	2676	2675	0			46
						2944	9									
*08	DLQ G-10	26202	-0-	26202	26202	23316	3	7	4	Y	2617	2612	0			51
						2879	9									
*09	DLQ G-10	24361	-0-	24361	50563	21744	3	4	4	Y	2375	2396	0			30
						2613	9									
*10	DLQ G-10	25337	-0-	25337	75900	22688	3	2	4	Y	2406	2411	0			25
						2647	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

05	39866 X	20468	-0-	-19398	-0-	18492	3	1976	9	Y	1796	1886	0			110
06	36540 X	24424	-0-	-12116	-0-	22191	3	42	4	Y	1992	1949	0			153
						2191	9									
07	29140 X	21011	-0-	-8129	-0-	19051	3	1960	9	Y	1782	1687	0			248
08	DLQ G-10	28886	-0-	28886	28886	26829	3	2057	9	Y	1870	1953	0			165
09	DLQ G-10	27922	-0-	27922	56808	25439	3	2483	9	Y	2257	2267	0			155
10	DLQ G-10	26862	-0-	26862	83670	24156	3	2706	9	Y	2460	2416	0			199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	38232 X	38232	-0-	-0-	-0-	35006	3	3226	9	Y	2933	3014	0			180
06	33734 X	33734	-0-	-0-	-0-	30725	3	44	4	Y	2695	2668	0			207
						2965	9									
07	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	28435	3	1876	9	Y	1705	1675	0			237
08	DLQ G-10	25337	-0-	25337	25337	23057	3	2280	9	Y	2073	2127	0			183
09	DLQ G-10	25029	-0-	25029	50366	22585	3	2444	9	Y	2222	2252	0			153
10	DLQ G-10	30549	-0-	30549	80915	28317	3	2232	9	Y	2029	2018	0			164

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

05	19344 X	17432	-0-	-1912	-0-	12368	3	107	4	Y	4506	4426	0			153
						4957	9									
06	15630 X	14396	-0-	-1234	-0-	11448	3	482	4	Y	2242	2308	0			87
						2466	9									
07	18972 X	14578	-0-	-4394	-0-	12402	3	73	4	Y	1912	1936	0			63
						2103	9									
08	DLQ G-10	18614	-0-	18614	18614	16031	3	160	4	Y	2203	2112	0			154
						2423	9									
09	DLQ G-10	15738	-0-	15738	34352	13212	3	27	4	Y	2272	2293	0			133
						2499	9									
10	DLQ G-10	17652	-0-	17652	52004	15008	3	2644	9	Y	2404	2360	0			177

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*05	35024 X	35024	-0-	-0-	-0-	30056	3	550	4	Y	4016	4003	0			94
						4418	9									
*06	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	28579	3	1384	4	Y	3943	3973	0			64
						4337	9									
*07	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	24104	3	173	4	Y	4599	4599	0			64
						5059	9									
*08	DLQ G-10	28455	-0-	28455	28455	23498	3	7	4	Y	4500	4490	0			74
						4950	9									
*09	DLQ G-10	26409	-0-	26409	54864	21914	3	4	4	Y	4083	4119	0			38
						4491	9									
*10	DLQ G-10	29680	-0-	29680	84544	25322	3	3	4	Y	3959	3967	0			30
						4355	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

05	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	13881	3	302	4	N	1431	1483	0			343
						1574	9									
06	10890 X	7916	-0-	-2974	-0-	6450	3	401	4	N	968	915	0			396
						1065	9									
07	11253 X	7823	-0-	-3430	-0-	6866	3	957	9	N	870	802	0			464
08	11253 X	6174	-0-	-5079	-0-	5389	3	785	9	N	714	826	0			352
09	10890 X	5391	-0-	-5499	-0-	4631	3	760	9	N	691	714	0			329
10	0	4706	-0-	4706	4706	3975	3	10	4	N	655	629	0			355
						721	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	26026	3	477	4	Y	2198	2191	0			102
							2418	9									
*06	33287	X	33287	-0-	-0-	-0-	29813	3	1443	4	Y	1846	1861	0			87
							2031	9									
*07	30881	X	30881	-0-	-0-	-0-	29523	3	211	4	Y	1043	1043	0			87
							1147	9									
*08	DLQ G-10		30313	-0-	30313	30313	29163	3	9	4	Y	1037	1035	0			89
							1141	9									
*09	DLQ G-10		28059	-0-	28059	58372	27262	3	5	4	Y	720	729	0			80
							792	9									
10	DLQ G-10		33979	-0-	33979	92351	33059	3	4	4	Y	833	838	0			75
							916	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

*05	27331	X	27331	-0-	-0-	-0-	22844	3	418	4	Y	3699	3687	0			69
							4069	9									
*06	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	24765	3	1199	4	Y	4021	4052	0			38
							4423	9									
*07	42171	X	42171	-0-	-0-	-0-	37484	3	268	4	Y	4017	4016	0			39
							4419	9									
*08	DLQ G-10		42399	-0-	42399	42399	38116	3	12	4	Y	3883	3875	0			47
							4271	9									
*09	DLQ G-10		38935	-0-	38935	81334	35022	3	6	4	Y	3552	3580	0			19
							3907	9									
*10	DLQ G-10		33599	-0-	33599	114933	30022	3	3	4	Y	3249	3251	0			17
							3574	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

05	16523	X	9932	-0-	-6591	-0-	8211	3	150	4	Y	1428	1424	0			6
							1571	9									
06	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	16749	3	811	4	Y	1455	1461	0			-0-
							1601	9									
07	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	14035	3	100	4	Y	1585	1585	0			-0-
							1744	9									
08	DLQ G-10		15457	-0-	15457	15457	13766	3	4	4	Y	1534	1530	0			4
							1687	9									
09	DLQ G-10		14315	-0-	14315	29772	12829	3	2	4	Y	1349	1353	0			-0-
							1484	9									
10	DLQ G-10		8882	-0-	8882	38654	7156	3	1	4	Y	1568	1568	0			-0-
							1725	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	1236	-0-	-5832	-0-	432	3	8	4	Y	724	722	0			29
							796	9									
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9472	3	459	4	Y	92	93	0			28
							101	9									
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8118	3	58	4	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		7965	-0-	7965	7965	7963	3	2	4	Y	-0-					28
09	DLQ G-10		7422	-0-	7422	15387	7421	3	1	4	Y	-0-					28
*10	DLQ G-10		2804	-0-	2804	18191	1807	3	997	9	Y	906	919	0			15

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	22785	X	22440	-0-	-345	-0-	20702	3	207	4	Y	1392	1380	0			46
							1531	9									
06	23550	X	19846	-0-	-3704	-0-	18497	3	4	4	Y	1223	1217	0			52
							1345	9									
07	24335	X	21944	-0-	-2391	-0-	20449	3	109	4	Y	1260	1241	0			71
							1386	9									
08	DLQ G-10		19754	-0-	19754	19754	18439	3	3	4	Y	1193	1199	0			65
							1312	9									
09	DLQ G-10		29552	-0-	29552	49306	28476	3	73	4	Y	912	937	0			40
							1003	9									
10	DLQ G-10		19640	-0-	19640	68946	18501	3	2	4	Y	1034	1041	0			33
							1137	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

05	21669	X	16487	-0-	-5182	-0-	15420	3	1067	9	Y	970	982	0			48
06	20970	X	15585	-0-	-5385	-0-	14666	3	919	9	Y	835	841	0			42
07	21669	X	15681	-0-	-5988	-0-	14638	3	1043	9	Y	948	954	0			36
08	DLQ G-10		15755	-0-	15755	15755	14546	3	1209	9	Y	1099	1071	0			64
09	DLQ G-10		14438	-0-	14438	30193	13229	3	1209	9	Y	1099	1115	0			48
10	DLQ G-10		15269	-0-	15269	45462	14104	3	1165	9	Y	1059	1054	0			53

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

05	135495	X	135495	-0-	-0-	-0-	130389	3	188	4	Y	4471	4391	0			363
							4918	9									
06	119717	X	119717	-0-	-0-	-0-	115886	3	18	4	Y	3466	3581	0			248
							3813	9									
07	85410	X	85410	-0-	-0-	-0-	81288	3	389	4	Y	3394	3306	0			336
							3733	9									
08	DLQ G-10		123296	-0-	123296	123296	118596	3	213	4	Y	4079	4148	0			267
							4487	9									
09	DLQ G-10		102499	-0-	102499	225795	97173	3	5326	9	Y	4842	4813	0			296
10	DLQ G-10		106852	-0-	106852	332647	102558	3	4294	9	Y	3904	3883	0			317

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	14353 X	6599	-0-	-7754	-0-	4435	3	199	4	Y	1786	1822	0			92
						1965	9									
06	11550 X	9024	-0-	-2526	-0-	6446	3	123	4	Y	2232	2200	0			124
						2455	9									
07	11935 X	7907	-0-	-4028	-0-	5428	3	24	4	Y	2232	2234	0			122
						2455	9									
08	DLQ G-10	8129	-0-	8129	8129	5550	3	138	4	Y	2219	2236	0			105
						2441	9									
09	DLQ G-10	9349	-0-	9349	17478	6462	3	156	4	Y	2483	2474	0			114
						2731	9									
10	DLQ G-10	6506	-0-	6506	23984	4678	3	37	4	Y	1628	1546	0			196
						1791	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

05	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	11789	3	90	4	Y	3102	3085	0			84
						3412	9									
06	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	23145	3	37	4	Y	2828	2831	0			81
						3111	9									
07	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	11212	3	6	4	Y	2910	2909	0			82
						3201	9									
08	DLQ G-10	12681	-0-	12681	12681	9881	3	10	4	Y	2536	2465	0			153
						2790	9									
09	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27016	11665	3	13	4	Y	2415	2399	0			169
						2657	9									
10	DLQ G-10	11400	-0-	11400	38416	8882	3	3	4	Y	2286	2364	0			91
						2515	9									

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

05	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	24800	3	1335	9	N	1214	1275	0			199
06	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	25457	3	1374	9	N	1249	1171	0			277
07	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	26376	3	1310	9	N	1191	1264	0			204
08	24862 X	23993	-0-	-869	-0-	22804	3	1189	9	N	1081	1092	0			193
09	0	25636	-0-	25636	25636	24304	3	1332	9	N	1211	1175	0			229
10	0	28936	-0-	28936	54572	27552	3	1384	9	N	1258	1353	0			134

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

05	78685 X	78685	-0-	-0-	-0-	72351	3	937	4	Y	4906	4996	0			292
						5397	9									
06	74481 X	74481	-0-	-0-	-0-	69047	3	401	4	Y	4575	4489	0			378
						5033	9									
07	61636 X	61636	-0-	-0-	-0-	57523	3	4113	9	Y	3739	3776	0			341
08	DLQ G-10	81122	-0-	81122	81122	75788	3	5334	9	Y	4849	4815	0			375
09	DLQ G-10	45741	-0-	45741	126863	41789	3	373	4	Y	3254	3308	0			321
						3579	9									
10	DLQ G-10	19816	-0-	19816	146679	17104	3	3	4	Y	2463	2489	0			295
						2709	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	13211	-0-	-553	-0-	12569	3	59	4	N	530	606	0			368
							583	9									
06	13320	X	12618	-0-	-702	-0-	12072	3	546	9	N	496	529	0			335
07	13299	X	12694	-0-	-605	-0-	12126	3	181	4	N	352	595	0			92
							387	9									
08	13299	X	10439	-0-	-2860	-0-	9843	3	38	4	N	507	435	0			164
							558	9									
09	12870	X	9452	-0-	-3418	-0-	8970	3	137	4	N	314	188	0			290
							345	9									
*10	13206	X	11957	-0-	-1249	-0-	11322	3	635	9	Y	577	726	0			141

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	16793	-0-	-6953	-0-	14613	3	18	4	N	1965	2012	0			279
							2162	9									
06	21660	X	16557	-0-	-5103	-0-	14397	3	19	4	N	1946	1927	0			298
							2141	9									
07	26970	X	23013	-0-	-3957	-0-	20720	3	26	4	N	2061	2087	0			272
							2267	9									
08	26970	X	18494	-0-	-8476	-0-	16370	3	1	4	N	1930	1924	0			278
							2123	9									
09	0		18835	-0-	18835	18835	16540	3	5	4	N	2082	2115	0			245
							2290	9									
10	0		18671	-0-	18671	37506	16621	3	2050	9	N	1864	1815	0			294

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	3957	-0-	-2088	-0-	2948	3	12	4	Y	906	965	0			49
							997	9									
06	5850	X	883	-0-	-4967	-0-	29	4	854	9	Y	776	731	0			94
07	4123	X	936	-0-	-3187	-0-	3	4	933	9	Y	848	871	0			71
08	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	8	4	935	9	Y	850	836	0			85
09	DLQ	G-10	4903	-0-	4903	5846	4128	3	6	4	Y	699	715	0			69
							769	9									
10	DLQ	G-10	5441	-0-	5441	11287	4483	3	958	9	Y	871	859	0			81

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	20457	3	25	4	N	1020	1044	0			62
							1122	9									
06	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	17807	3	23	4	N	962	953	0			71
							1058	9									
07	14353	X	13874	-0-	-479	-0-	12827	3	16	4	N	937	948	0			60
							1031	9									
08	19375	X	15424	-0-	-3951	-0-	14231	3	1	4	N	1084	1081	0			63
							1192	9									
09	0		14103	-0-	14103	14103	12798	3	4	4	N	1183	1202	0			44
							1301	9									
10	0		14023	-0-	14023	28126	12729	3	1294	9	N	1176	1145	0			75

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
05	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	25862	3	1992	4	Y	2518	2502	0			272
							2770	9									
06	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	25990	3	2454	4	Y	2496	2441	0			327
							2746	9									
07	31124	X	26651	-0-	-4473	-0-	23989	3	169	4	Y	2266	2428	0			165
							2493	9									
08	DLQ G-10		28632	-0-	28632	28632	25400	3	432	4	Y	2545	2362	0			348
							2800	9									
09	DLQ G-10		31170	-0-	31170	59802	22410	3	5846	4	Y	2649	2714	0			283
							2914	9									
*10	DLQ G-10		22620	-0-	22620	82422	20398	3	46	4	Y	1978	2056	0			205
							2176	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

05	22041	X	16707	-0-	-5334	-0-	13819	3	17	4	N	2610	2673	0			170
							2871	9									
06	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	19236	3	25	4	N	2593	2566	0			197
							2852	9									
07	21855	X	21609	-0-	-246	-0-	18796	3	23	4	N	2536	2569	0			164
							2790	9									
08	21855	X	17637	-0-	-4218	-0-	15109	3	1	4	N	2297	2290	0			171
							2527	9									
09	0		16423	-0-	16423	16423	14291	3	5	4	N	1934	1965	0			140
							2127	9									
10	0		18030	-0-	18030	34453	15388	3	2642	9	N	2402	2339	0			203

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	21468	3	2872	9	N	2611	2512	0			463
06	21484	X	21484	-0-	-0-	-0-	19062	3	2422	9	N	2202	2218	0	2	8	445
07	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	20166	3	2438	9	N	2216	2254	0			407
08	22909	X	21618	-0-	-1291	-0-	18697	3	2921	9	N	2655	2698	0			364
09	0		18729	-0-	18729	18729	16481	3	2248	9	N	2044	2186	0			222
*10	38474	X	19745	-0-	-18729	-0-	17495	3	2250	9	Y	2045	2010	0			257

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

05	23250	X	12076	-0-	-11174	-0-	9067	3	152	4	Y	2597	2544	0			159
							2857	9									
06	22500	X	22248	-0-	-252	-0-	19464	3	125	4	Y	2417	2449	0			127
							2659	9									
*07	23250	X	10303	-0-	-12947	-0-	8955	3	20	4	Y	1207	1276	0			58
							1328	9									
*08	DLQ G-10		13204	-0-	13204	13204	11339	3	65	4	Y	1636	1610	0			84
							1800	9									
*09	DLQ G-10		11421	-0-	11421	24625	9323	3	130	4	Y	1789	1801	0			72
							1968	9									
10	DLQ G-10		18716	-0-	18716	43341	16066	3	1	4	Y	2408	2384	0			96
							2649	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
05	22785 X	19397	-0-	-3388	-0-	18970	3	427	9	Y	388	388	0			19
06	19440 X	15877	-0-	-3563	-0-	15450	3	427	9	Y	388	390	0			17
07	17112 X	12969	-0-	-4143	-0-	12602	3	367	9	Y	334	337	0			14
08	DLQ G-10	20035	-0-	20035	20035	18968	3	1067	9	Y	970	966	0			18
09	DLQ G-10	19354	-0-	19354	39389	18178	3	1176	9	Y	1069	1071	0			16
10	DLQ G-10	15850	-0-	15850	55239	15461	3	389	9	Y	354	354	0			16

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					135
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					135
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					135
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					135
09	0	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					135
10	0	112	-0-	112	262	112	3			N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	2851	3	128	4	Y	606	619	0			15
						667	9									
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5364	3	103	4	Y	385	379	0			21
						424	9									
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6665	3	29	4	Y	225	225	0			21
						248	9									
08	DLQ G-10	6220	-0-	6220	6220	5812	3	145	4	Y	239	241	0			19
						263	9									
09	DLQ G-10	6951	-0-	6951	13171	6510	3	157	4	Y	258	257	0			20
						284	9									
10	DLQ G-10	5071	-0-	5071	18242	4843	3	38	4	Y	173	165	0			28
						190	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
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	15461	3	24	4	Y	2508	2599	0			135
							2759	9									
06	17100	X	15478	-0-	-1622	-0-	13104	3	56	4	Y	2107	1988	0			254
							2318	9									
07	17670	X	14548	-0-	-3122	-0-	12135	3	5	4	Y	2189	2260	0			183
							2408	9									
08	DLQ G-10		12797	-0-	12797	12797	10525	3	15	4	Y	2052	2031	0			204
							2257	9									
09	DLQ G-10		13871	-0-	13871	26668	11442	3	11	4	Y	2198	2186	0			216
							2418	9									
10	DLQ G-10		15862	-0-	15862	42530	13573	3	2289	9	Y	2081	2104	0			193

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

05	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	17748	3	1510	9	Y	1373	1372	0			30
06	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	17560	3	1568	9	Y	1425	1432	0			23
07	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	25904	3	1395	9	Y	1268	1280	0			11
*08	DLQ G-10		33520	-0-	33520	33520	31739	3	1781	9	Y	1619	1612	0			18
*09	DLQ G-10		32674	-0-	32674	66194	31499	3	1175	9	Y	1068	1070	0			16
10	DLQ G-10		28567	-0-	28567	94761	26595	3	1972	9	Y	1793	1797	0			12

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

05	19344	X	17465	-0-	-1879	-0-	16817	3	648	9	Y	589	589	0			34
06	18720	X	13969	-0-	-4751	-0-	13367	3	602	9	Y	547	550	0			31
07	15996	X	15542	-0-	-454	-0-	14775	3	767	9	Y	697	704	0			24
08	DLQ G-10		14746	-0-	14746	14746	14038	3	708	9	Y	644	641	0			27
09	DLQ G-10		11450	-0-	11450	26196	10959	3	491	9	Y	446	447	0			26
10	DLQ G-10		17952	-0-	17952	44148	16903	3	1049	9	Y	954	956	0			24

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

*05	27567	X	27567	-0-	-0-	-0-	25156	3	2411	9	N	2192	2220	0			78
*06	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	24346	3	2206	9	N	2005	2021	0			62
*07	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	27769	3	2038	9	N	1853	1859	0			56
*08	30294	X	30294	-0-	-0-	-0-	28098	3	2196	9	N	1996	1969	0			83
*09	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	25923	3	2024	9	N	1840	1858	0			65
*10	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	16951	3	2589	9	N	2354	2335	0			84

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

*05	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	43476	3	13	4	N	7774	7873	0			145
						8551	9									
*06	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	38359	3	38	4	N	7113	7170	0			88
						7824	9									
*07	41819 X	41819	-0-	-0-	-0-	34230	3	167	4	N	6747	6767	0			68
						7422	9									
*08	42489 X	42489	-0-	-0-	-0-	34609	3	2	4	N	7162	7063	0			167
						7878	9									
*09	39191 X	39191	-0-	-0-	-0-	31931	3	7260	9	N	6600	6667	0			100
*10	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	18357	3	6714	9	N	6104	6054	0			150

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

05	47463 X	47463	-0-	-0-	-0-	45495	3	1968	9	Y	1789	1789	0			53
06	38642 X	38642	-0-	-0-	-0-	36538	3	2104	9	Y	1913	1921	0			45
07	43277 X	43277	-0-	-0-	-0-	41130	3	2147	9	Y	1952	1972	0			25
*08	DLQ G-10	50512	-0-	50512	50512	47928	3	2584	9	Y	2349	2338	0			36
*09	DLQ G-10	43144	-0-	43144	93656	41157	3	1987	9	Y	1806	1809	0			33
10	DLQ G-10	43485	-0-	43485	137141	41562	3	1923	9	Y	1748	1752	0			29

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	3130	3	1174	4	Y	242	275	0			26
						266	9									
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	3409	3	1424	4	Y	415	387	0			54
						457	9									
07	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	4277	3	109	4	Y	311	342	0			23
						342	9									
08	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	3853	3	261	4	Y	175	174	0			24
						193	9									
09	DLQ G-10	5966	-0-	5966	10273	2416	3	3427	4	Y	112	124	0			12
						123	9									
*10	DLQ G-10	3667	-0-	3667	13940	3361	3	32	4	Y	249	235	0			26
						274	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	23454	3	7	4	N	3982	4032	0			184
							4380	9									
*06	27475	X	27475	-0-	-0-	-0-	22939	3	23	4	N	4103	4136	0			151
							4513	9									
*07	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	24621	3	119	4	N	4818	4834	0			135
							5300	9									
*08	30522	X	30522	-0-	-0-	-0-	24894	3	1	4	N	5115	5045	0			205
							5627	9									
*09	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	22967	3	5187	9	N	4715	4763	0			157
*10	42787	X	42787	-0-	-0-	-0-	36917	3	5870	9	N	5336	5292	0			201

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	33778	3	2891	9	Y	2628	2627	0			61
06	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	26460	3	2670	9	Y	2427	2438	0			50
07	35642	X	35642	-0-	-0-	-0-	32908	3	2734	9	Y	2485	2510	0			25
*08	DLQ G-10		29984	-0-	29984	29984	27264	3	2720	9	Y	2473	2461	0			37
*09	DLQ G-10		40763	-0-	40763	70747	37500	3	3263	9	Y	2966	2972	0			31
10	DLQ G-10		36181	-0-	36181	106928	33307	3	2874	9	Y	2613	2618	0			26

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	27032	X	20354	-0-	-6678	-0-	16374	3	691	4	Y	2990	3017	0			179
							3289	9									
06	24030	X	17447	-0-	-6583	-0-	15269	3	143	4	Y	1850	1901	0			128
							2035	9									
07	24366	X	13580	-0-	-10786	-0-	11406	3	84	4	Y	1900	1903	0			125
							2090	9									
08	DLQ G-10		14733	-0-	14733	14733	13009	3	90	4	Y	1485	1535	0			75
							1634	9									
09	DLQ G-10		5416	-0-	5416	20149	4754	3	662	9	Y	602	627	0			50
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20149					Y	-0-					50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	53585	X	53585	-0-	-0-	-0-	47698	3	364	4	Y	5021	4982	0			135
							5523	9									
06	44989	X	44989	-0-	-0-	-0-	39632	3	63	4	Y	4813	4810	0			138
							5294	9									
07	52890	X	52890	-0-	-0-	-0-	47582	3	26	4	Y	4802	4805	0			135
							5282	9									
08	DLQ G-10		47082	-0-	47082	47082	42095	3	44	4	Y	4494	4358	0			271
							4943	9									
09	DLQ G-10		32590	-0-	32590	79672	28874	3	31	4	Y	3350	3387	0			234
							3685	9									
10	DLQ G-10		26063	-0-	26063	105735	23581	3	9	4	Y	2248	2391	0			91
							2473	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

05	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	32969	3	1958	9	Y	1780	1780	0			52
06	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	30936	3	1627	9	Y	1479	1485	0			46
07	38637	X	38637	-0-	-0-	-0-	36504	3	2133	9	Y	1939	1959	0			26
*08	DLQ G-10		38077	-0-	38077	38077	35946	3	2131	9	Y	1937	1928	0			35
*09	DLQ G-10		36659	-0-	36659	74736	34819	3	1840	9	Y	1673	1676	0			32
10	DLQ G-10		36792	-0-	36792	111528	34919	3	1873	9	Y	1703	1707	0			28

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	28768	X	21724	-0-	-7044	-0-	20816	3	908	9	Y	825	825	0			32
06	25830	X	18961	-0-	-6869	-0-	17906	3	1055	9	Y	959	963	0			28
07	26691	X	20925	-0-	-5766	-0-	20141	3	784	9	Y	713	721	0			20
08	DLQ G-10		23544	-0-	23544	23544	22658	3	886	9	Y	805	801	0			24
09	DLQ G-10		19185	-0-	19185	42729	18569	3	616	9	Y	560	561	0			23
10	DLQ G-10		16803	-0-	16803	59532	16135	3	668	9	Y	607	608	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
05	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22327	3	757	9	Y	688	688	0			40
06	23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20685	3	705	9	Y	641	643	0			38
07	24118 X	18690	-0-	-5428	-0-	17917	3	773	9	Y	703	710	0			31
08	DLQ G-10	16850	-0-	16850	16850	16205	3	645	9	Y	586	584	0			33
09	DLQ G-10	19232	-0-	19232	36082	18630	3	602	9	Y	547	548	0			32
10	DLQ G-10	17485	-0-	17485	53567	16727	3	758	9	Y	689	690	0			31

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

05	18755 X	11181	-0-	-7574	-0-	7544	3	3637	9	Y	3306	3306	0			30
06	18480 X	16813	-0-	-1667	-0-	16144	3	669	9	Y	608	611	0			27
07	19096 X	16931	-0-	-2165	-0-	16267	3	664	9	Y	604	610	0			21
08	DLQ G-10	16941	-0-	16941	16941	16215	3	726	9	Y	660	657	0			24
09	DLQ G-10	18117	-0-	18117	35058	17521	3	596	9	Y	542	543	0			23
10	DLQ G-10	17119	-0-	17119	52177	16699	3	420	9	Y	382	383	0			22

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

05	45911 X	41932	-0-	-3979	-0-	39819	3	914	4	Y	1090	1086	0			67
						1199	9									
06	43410 X	37367	-0-	-6043	-0-	35543	3	736	4	Y	989	1004	0			52
						1088	9									
07	55112 X	55112	-0-	-0-	-0-	53575	3	244	4	Y	1175	1170	0			57
						1293	9									
08	DLQ G-10	24728	-0-	24728	24728	23184	3	309	4	Y	1123	1122	0			58
						1235	9									
09	DLQ G-10	32900	-0-	32900	57628	30561	3	551	4	Y	1625	1618	0			65
						1788	9									
10	DLQ G-10	51916	-0-	51916	109544	50374	3	2	4	Y	1400	1409	0			56
						1540	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	45322 X	41039	-0-	-4283	-0-	37273	3	3766	9	Y	3424	3426	0			170
06	40920 X	39893	-0-	-1027	-0-	36113	3	3780	9	Y	3436	3433	0			173
07	42160 X	40232	-0-	-1928	-0-	36747	3	3485	9	Y	3168	3220	0			121
08	DLQ G-10	39426	-0-	39426	39426	35918	3	3508	9	Y	3189	3124	0			186
09	DLQ G-10	36339	-0-	36339	75765	32892	3	3447	9	Y	3134	3183	0			137
10	DLQ G-10	38713	-0-	38713	114478	35106	3	3607	9	Y	3279	3253	0			163

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

05	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	30980	3	622	9	Y	565	565	0			33
06	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	29564	3	688	9	Y	625	628	0			30
07	27497 X	24370	-0-	-3127	-0-	23653	3	717	9	Y	652	658	0			24
08	DLQ G-10	23133	-0-	23133	23133	22623	3	510	9	Y	464	462	0			26
09	DLQ G-10	21245	-0-	21245	44378	20704	3	541	9	Y	492	493	0			25
10	DLQ G-10	20343	-0-	20343	64721	19836	3	507	9	Y	461	462	0			24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	41459	3	909	9	Y	826	826	0			51
06	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	49961	3	1476	9	Y	1342	1348	0			45
07	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	40209	3	1438	9	Y	1307	1320	0			32
*08	DLQ G-10	43191	-0-	43191	43191	41565	3	1626	9	Y	1478	1471	0			39
*09	DLQ G-10	43927	-0-	43927	87118	42436	3	1491	9	Y	1355	1357	0			37
10	DLQ G-10	40133	-0-	40133	127251	38981	3	1152	9	Y	1047	1049	0			35

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

05	78151 X	72453	-0-	-5698	-0-	70044	3	885	4	Y	1385	1365	0			47
						1524	9									
06	73380 X	72430	-0-	-950	-0-	68306	3	485	4	Y	3308	3229	0			126
						3639	9									
07	75888 X	56614	-0-	-19274	-0-	52962	3	598	4	Y	2776	2810	0			92
						3054	9									
08	DLQ G-10	42294	-0-	42294	42294	38661	3	836	4	Y	2543	2457	0			178
						2797	9									
09	DLQ G-10	55055	-0-	55055	97349	51921	3	213	4	Y	2655	2678	0			155
						2921	9									
10	DLQ G-10	60845	-0-	60845	158194	57607	3	3	4	Y	2941	2880	0			216
						3235	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	36685	3	1473	9	Y	1339	1339	0			62
06	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	31026	3	1478	9	Y	1344	1350	0			56
07	36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	35309	3	1551	9	Y	1410	1424	0			42
*08	DLQ G-10	37933	-0-	37933	37933	36041	3	1892	9	Y	1720	1712	0			50
*09	DLQ G-10	34343	-0-	34343	72276	32899	3	1444	9	Y	1313	1315	0			48
10	DLQ G-10	32485	-0-	32485	104761	31133	3	1352	9	Y	1229	1232	0			45

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

05	7502 X	4932	-0-	-2570	-0-	4390	3	542	9	Y	493	494	0			43
06	7110 X	4390	-0-	-2720	-0-	3995	3	395	9	Y	359	353	0			49
07	7347 X	5000	-0-	-2347	-0-	4607	3	393	9	Y	357	357	0			49
08	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	6374	3	553	9	Y	503	484	0			68
09	DLQ G-10	6047	-0-	6047	12974	5495	3	552	9	Y	502	515	0			55
10	DLQ G-10	6664	-0-	6664	19638	6148	3	516	9	Y	469	468	0			56

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 02/18/2019 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
05	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	22860	3	3494	9	Y	3176	3174	0			280
06	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	22747	3	3357	9	Y	3052	2912	0			420
07	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	22710	3	3336	9	Y	3033	3035	0			418
08	DLQ G-10	25207	-0-	25207	25207	21851	3	3356	9	Y	3051	3055	0			414
09	DLQ G-10	23690	-0-	23690	48897	19642	3	4048	9	Y	3680	3693	0			401
10	DLQ G-10	26506	-0-	26506	75403	22921	3	3585	9	Y	3259	3269	0			391

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

05	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	11971	3	38	4	N	2134	2151	0			58
						2347	9									
06	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	11350	3	47	4	N	1939	1907	0			90
						2133	9									
07	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	11345	3	19	4	N	1688	1697	0			81
						1857	9									
08	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	10852	3	10	4	N	1665	1724	0			22
						1832	9									
09	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	9803	3	10	4	N	1597	1580	0			39
						1757	9									
10	0	11365	-0-	11365	11365	9616	3	1749	9	N	1590	1565	0			64

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

05	112835 X	112835	-0-	-0-	-0-	109336	3	3499	9	Y	3181	3181	0			78
06	88161 X	88161	-0-	-0-	-0-	84932	3	3229	9	Y	2935	2947	0			66
07	76895 X	76895	-0-	-0-	-0-	73866	3	3029	9	Y	2754	2782	0			38
*08	DLQ G-10	68599	-0-	68599	68599	66301	3	2298	9	Y	2089	2079	0			48
*09	DLQ G-10	47261	-0-	47261	115860	46146	3	1115	9	Y	1014	1016	0			46
10	DLQ G-10	44844	-0-	44844	160704	43432	3	1412	9	Y	1284	1287	0			43

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	77256 X	77256	-0-	-0-	-0-	74034	3	3222	9	Y	2929	2929	0			56
06	78490 X	78490	-0-	-0-	-0-	75644	3	2846	9	Y	2587	2598	0			45
07	63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	60669	3	2738	9	Y	2489	2515	0			19
*08	DLQ G-10	62833	-0-	62833	62833	59932	3	2901	9	Y	2637	2624	0			32
*09	DLQ G-10	63230	-0-	63230	126063	60252	3	2978	9	Y	2707	2712	0			27
10	DLQ G-10	62514	-0-	62514	188577	59498	3	3016	9	Y	2742	2748	0			21

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

05	DLQ G-10	32592	-0-	32592	125200	27825	3	4767	9	Y	4334	4457	0			143
06	158758 X	33558	-0-	-125200	-0-	28745	3	4813	9	Y	4375	4375	0			143
07	35996 X	35996	-0-	-0-	-0-	30878	3	5118	9	Y	4653	4645	0			151
08	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	29804	3	5288	9	Y	4807	4767	0			191
09	0	31096	-0-	31096	31096	26458	3	4638	9	Y	4216	4225	0			182
10	0	29100	-0-	29100	60196	24778	3	4322	9	Y	3929	3978	0			133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		13747	-0-	13747	53527	11765	3	1982	9	Y	1802	1852	0			59
06	66289	X	12762	-0-	-53527	-0-	10943	3	1819	9	Y	1654	1659	0			54
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	11263	3	1669	9	Y	1517	1522	0			49
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	11104	3	1464	9	Y	1331	1327	0			53
09	0		11542	-0-	11542	11542	9858	3	1684	9	Y	1531	1518	0			66
10	0		12104	-0-	12104	23646	10329	3	1775	9	Y	1614	1625	0			55

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		24373	-0-	24373	96109	20884	3	3489	9	Y	3172	3267	0			104
06	118564	X	22455	-0-	-96109	-0-	19279	3	3176	9	Y	2887	2897	0			94
07	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	19642	3	3215	9	Y	2923	2922	0			95
08	22661	X	22044	-0-	-617	-0-	19024	3	3020	9	Y	2745	2731	0			109
09	0		20059	-0-	20059	20059	17006	3	3053	9	Y	2775	2764	0			120
10	0		21345	-0-	21345	41404	18064	3	3281	9	Y	2983	3002	0			101

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

05	DLQ G-10		12417	-0-	12417	60616	8285	3	366	4	Y	3424	3442	0			91
							3766	9									
06	73633	X	13017	-0-	-60616	-0-	9651	3	3366	9	Y	3060	3052	0			99
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	11738	3	3163	9	Y	2875	2851	0			123
08	17298	X	15028	-0-	-2270	-0-	11319	3	3709	9	Y	3372	3379	0			116
09	0		18330	-0-	18330	18330	14944	3	3386	9	Y	3078	3056	0			138
10	0		15091	-0-	15091	33421	11936	3	2	4	Y	2866	2855	0			149
							3153	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

05	DLQ G-10		22230	-0-	22230	89964	18352	3	812	4	Y	2787	2797	0			74
							3066	9									
06	112477	X	22513	-0-	-89964	-0-	19360	3	3153	9	Y	2866	2848	0			92
07	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	20892	3	3542	9	Y	3220	3175	0			137
08	23498	X	22685	-0-	-813	-0-	19975	3	2710	9	Y	2464	2517	0			84
09	0		21063	-0-	21063	21063	17888	3	3175	9	Y	2886	2841	0			129
10	0		21480	-0-	21480	42543	18349	3	3	4	Y	2844	2825	0			148
							3128	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

05	DLQ G-10		31919	-0-	31919	125846	26859	3	1188	4	Y	3520	3533	0			94
							3872	9									
06	156139	X	30293	-0-	-125846	-0-	26488	3	3805	9	Y	3459	3441	0			112
07	32568	X	32568	-0-	-0-	-0-	28357	3	4211	9	Y	3828	3777	0			163
08	31341	X	30307	-0-	-1034	-0-	26829	3	3478	9	Y	3162	3217	0			108
09	30330	X	27583	-0-	-2747	-0-	23839	3	3744	9	Y	3404	3360	0			152
10	0		29193	-0-	29193	29193	25373	3	5	4	Y	3468	3439	0			181
							3815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28396	X	26757	-0-	-1639	-0-	22421	3	71	4	N	3877	3917	0			106
							4265	9									
06	26280	X	23634	-0-	-2646	-0-	19846	3	83	4	N	3368	3317	0			157
							3705	9									
07	28582	X	22971	-0-	-5611	-0-	19405	3	33	4	N	3212	3214	0			155
							3533	9									
08	28582	X	21032	-0-	-7550	-0-	17802	3	16	4	N	2922	3038	0			39
							3214	9									
09	0		19943	-0-	19943	19943	16887	3	17	4	N	2763	2735	0			67
							3039	9									
10	0		19484	-0-	19484	39427	16479	3	3005	9	N	2732	2688	0			111

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6539	3	636	4	N	310	355	1			223
							341	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	4733	3	817	4	N	315	376	1			162
							347	9									
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5217	3	483	4	N	170	187	1			145
							187	9									
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4830	3	135	4	N	67					212
							74	9									
09	0		5215	-0-	5215	5215	4552	3	466	4	N	179	140	1			251
							197	9									
10	0		5706	-0-	5706	10921	5188	3	362	4	N	142	181	1			212
							156	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66124	X	66124	-0-	-0-	-0-	57871	3	183	4	N	7336	7376	0			200
							8070	9									
06	65502	X	65502	-0-	-0-	-0-	57446	3	240	4	N	7105	6974	0			331
							7816	9									
07	67435	X	67435	-0-	-0-	-0-	59826	3	101	4	N	6825	6827	0			329
							7508	9									
08	64527	X	64527	-0-	-0-	-0-	57176	3	51	4	N	6636	6877	0			88
							7300	9									
09	0		60478	-0-	60478	60478	53352	3	55	4	N	6428	6360	0			156
							7071	9									
10	0		61831	-0-	61831	122309	54650	3	1	4	N	6527	6419	0			264
							7180	9									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0		-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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	-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

05	71226 X	71226	-0-	-0-	-0-	57821	3	444	4	N	11783	11795	0	181
						12961	9							
06	67863 X	67863	-0-	-0-	-0-	55689	3	216	4	N	10871	10952	0	100
						11958	9							
07	68681 X	68681	-0-	-0-	-0-	57207	3	71	4	N	10366	10260	0	206
						11403	9							
08	67706 X	67706	-0-	-0-	-0-	56398	3	80	4	N	10207	10238	0	175
						11228	9							
09	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	55660	3	75	4	N	9847	9745	0	277
						10832	9							
10	0	75747	-0-	75747	75747	63756	3	13	4	N	10889	10953	0	213
						11978	9							

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

05	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	43756	3	336	4	N	7164	7168	0	110
						7880	9							
06	53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	44115	3	170	4	N	8166	8201	0	75
						8983	9							
07	54719 X	54719	-0-	-0-	-0-	45587	3	56	4	N	8251	8162	0	164
						9076	9							
08	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	45891	3	66	4	N	8184	8208	0	140
						9002	9							
09	0	51611	-0-	51611	51611	43110	3	58	4	N	7675	7599	0	216
						8443	9							
10	0	67120	-0-	67120	118731	54260	3	11	4	N	11681	11668	0	229
						12849	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

05	10075	X	6602	-0-	-3473	-0-	5356	3	1246	9	N	1133	1206	0			151
06	9180	X	5524	-0-	-3656	-0-	4378	3	1146	9	N	1042	1053	0			140
07	9269	X	6448	-0-	-2821	-0-	5103	3	1345	9	N	1223	1248	0			115
08	8277	X	6123	-0-	-2154	-0-	4940	3	1183	9	N	1075	1100	0			90
09	6510	X	4787	-0-	-1723	-0-	3640	3	1147	9	N	1043	1039	0			94
10	0		5458	-0-	5458	5458	4399	3	1059	9	N	963	962	0			95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	12224	3	107	4	Y	2345	2258	0			143
							2580	9									
06	14340	X	13212	-0-	-1128	-0-	10785	3	86	4	Y	2128	2159	0			112
							2341	9									
*07	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	16791	3	37	4	Y	1356	1403	0			65
							1492	9									
*08	DLQ G-10		23692	-0-	23692	23692	22298	3	129	4	Y	1150	1156	0			59
							1265	9									
*09	DLQ G-10		19466	-0-	19466	43158	18169	3	254	4	Y	948	969	0			38
							1043	9									
10	DLQ G-10		22856	-0-	22856	66014	21589	3	1	4	Y	1151	1143	0			46
							1266	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

05	11563	X	5903	-0-	-5660	-0-	4141	3	1762	9	N	1602	1523	0			214
06	10170	X	7462	-0-	-2708	-0-	5415	3	2047	9	N	1861	1825	0			250
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	7553	3	2609	9	N	2372	2398	0			224
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	8817	3	3329	9	N	3026	2996	0			254
09	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	5060	3	2241	9	N	2037	2107	0			184
10	10168	X	8037	-0-	-2131	-0-	5692	3	2345	9	N	2132	2105	0			211

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

05	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	601	3	682	4	N	341	339	1			182
							375	9									
06	1890	X	1813	-0-	-77	-0-	1223	3	228	4	N	329	181	1			330
							362	9									
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1627	3	392	9	N	356	527	1			159
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	330	187	1			302
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	16	184	1			134
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					134

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

05	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	9121	3	410	4	N	1618	1651	0			46
							1780	9									
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	7651	3	146	4	N	1713	1689	0			70
							1884	9									
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	6122	3	27	4	N	1385	1386	0			69
							1524	9									
08	5890	X	5779	-0-	-111	-0-	4372	3	109	4	N	1180	1189	0			60
							1298	9									
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	6310	3	152	4	N	1637	1631	0			66
							1801	9									
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5123	3	40	4	N	1203	1143	0			126
							1323	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

05	94674	X	71749	-0-	-22925	-0-	59020	3	12729	9	N	11572	11570	0			37
06	84870	X	64520	-0-	-20350	-0-	53817	3	10703	9	N	9730	9731	0			36
07	81685	X	66605	-0-	-15080	-0-	56614	3	1	4	N	9082	9068	0			50
							9990	9									
08	80321	X	64706	-0-	-15615	-0-	53953	3	10753	9	N	9775	9781	0			44
09	72690	X	61310	-0-	-11380	-0-	51690	3	9620	9	N	8745	8744	0			45
10	0		62675	-0-	62675	62675	52441	3	10234	9	N	9304	9314	0			35

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

05	102083	X	93076	-0-	-9007	-0-	74914	3	18162	9	N	16511	16502	0			53
06	91830	X	87194	-0-	-4636	-0-	69263	3	17931	9	N	16301	16294	0			60
07	93093	X	87242	-0-	-5851	-0-	69981	3	1	4	N	15691	15664	0			87
							17260	9									
08	93093	X	82606	-0-	-10487	-0-	67548	3	15058	9	N	13689	13714	0			62
09	0		88119	-0-	88119	88119	72437	3	15682	9	N	14256	14245	0			73
10	0		83000	-0-	83000	171119	71670	3	11330	9	N	10300	10335	0			38

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

05	99231	X	79964	-0-	-19267	-0-	66861	3	13103	9	N	11912	11910	0			38
06	95520	X	84935	-0-	-10585	-0-	73165	3	11770	9	N	10700	10698	0			40
07	95666	X	72126	-0-	-23540	-0-	60728	3	1	4	N	10361	10343	0			58
							11397	9									
08	86118	X	69119	-0-	-16999	-0-	58365	3	10754	9	N	9776	9790	0			44
09	0		63396	-0-	63396	63396	53759	3	9637	9	N	8761	8760	0			45
10	0		62877	-0-	62877	126273	52502	3	10375	9	N	9432	9442	0			35

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176855	X	141278	-0-	-35577	-0-	126818	3	14460	9	N	13145	13140	0			42
06	164100	X	130531	-0-	-33569	-0-	116427	3	14104	9	N	12822	12816	0			48
07	160952	X	133316	-0-	-27636	-0-	119639	3	1	4	N	12433	12412	0			69
							13676	9									
08	158782	X	127396	-0-	-31386	-0-	114657	3	12739	9	N	11581	11598	0			52
09	0		108859	-0-	108859	108859	97030	3	11829	9	N	10754	10751	0			55
10	0		113507	-0-	113507	222366	100648	3	12859	9	N	11690	11701	0			44

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

05	92132	X	72957	-0-	-19175	-0-	61451	3	11506	9	N	10460	10458	0			34
06	81330	X	66649	-0-	-14681	-0-	56070	3	10579	9	N	9617	9615	0			36
07	81995	X	65871	-0-	-16124	-0-	55603	3	1	4	N	9334	9318	0			52
							10267	9									
08	79763	X	65324	-0-	-14439	-0-	55872	3	9452	9	N	8593	8606	0			39
09	74580	X	61580	-0-	-13000	-0-	53132	3	8448	9	N	7680	7680	0			39
10	0		60907	-0-	60907	60907	52054	3	8853	9	N	8048	8057	0			30

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

05	97557	X	29205	-0-	-68352	-0-	22756	3	6449	9	N	5863	5869	0			19
06	84960	X	7	-0-	-84953	-0-	4	3	3	9	N	3	22	0			-0-
07	68262	X	13045	-0-	-55217	-0-	9919	3	3126	9	N	2842	2826	0			16
08	64294	X	18810	-0-	-45484	-0-	14575	3	4235	9	N	3850	3849	0			17
09	0		3179	-0-	3179	3179	2533	3	646	9	N	587	601	0			3
10	0		2463	-0-	2463	5642	1911	3	552	9	N	502	503	0			2

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

05	160890	X	136777	-0-	-24113	-0-	120669	3	16108	9	N	14644	14636	0			47
06	151650	X	120797	-0-	-30853	-0-	106178	3	14619	9	N	13290	13288	0			49
07	149544	X	128322	-0-	-21222	-0-	113234	3	1	4	N	13715	13688	0			76
							15087	9									
08	148335	X	124725	-0-	-23610	-0-	110212	3	14513	9	N	13194	13211	0			59
09	0		114957	-0-	114957	114957	101929	3	13028	9	N	11844	11843	0			60
10	0		118259	-0-	118259	233216	104238	3	14021	9	N	12746	12758	0			48

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

05	37696	X	19204	-0-	-18492	-0-	1327	1	15641	2	N	1999	2027	1	36	8	636
							37	4	2199	9							
06	30660	X	28468	-0-	-2192	-0-	1419	1	24767	2	N	2019	1640	1	41	8	974
							61	4	2221	9							
07	31682	X	30900	-0-	-782	-0-	1522	1	26102	2	N	2135	2396	1	29	8	684
							927	4	2349	9							
08	31682	X	16780	-0-	-14902	-0-	432	1	14368	2	N	1525	1345	1	35	8	829
							302	4	1678	9							
09	29370	X	26556	-0-	-2814	-0-	720	1	22381	2	N	3122	3420	1	71	8	460
							21	4	3434	9							
10	0		22453	-0-	22453	22453	589	1	19355	2	N	2267	2206	1	47	8	474
							15	4	2494	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 #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	1563	1	41109	2	N	3224	3160	1	100	8	600
							42	4	3546	9							
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	N	231	157	1	7	8	667
							14	4	254	9							
*07	48838	X	48838	-0-	-0-	-0-	271	1	44726	2	Y	3399	3518	1	350	8	198
							102	4	3739	9							
*08	39806	X	39806	-0-	-0-	-0-	128	1	36518	2	Y	2799	2764	1	102	8	131
							81	4	3079	9							
*09	32165	X	32165	-0-	-0-	-0-	101	1	28521	2	Y	3167	3101	1	102	8	95
							59	4	3484	9							
*10	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	117	1	32175	2	Y	3316	3322	1	26	8	63
							52	4	3648	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

05	72943	X	72576	-0-	-367	-0-	69087	2	1	4	Y	3171	3264	1	97	8	388
							3488	9									
06	70590	X	68331	-0-	-2259	-0-	64939	2	3392	9	Y	3084	2862	1	108	8	502
07	69243	X	69243	-0-	-0-	-0-	8	1	65732	2	Y	3148	3025	1	75	8	550
							40	4	3463	9							
08	77622	X	77622	-0-	-0-	-0-	161	1	74237	2	Y	2931	2864	1	92	8	525
							3224	9									
09	77891	X	77891	-0-	-0-	-0-	70359	2	4310	4	Y	2929	2841	1	94	8	519
							3222	9									
*10	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12194	2	114	4	Y	575	688	1	24	8	382
							633	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

05	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	1114	1	31231	2	Y	2527	2806	1	17	8	614
							97	4	2780	9							
06	32040	X	18002	-0-	-14038	-0-	1080	1	14206	2	Y	2414	2482	1	19	8	527
							61	4	2655	9							
07	30752	X	17222	-0-	-13530	-0-	999	1	13664	2	Y	2250	2164	1	13	8	600
							84	4	2475	9							
08	26691	X	16632	-0-	-10059	-0-	1110	1	13030	2	Y	2224	2095	1	9	8	720
							46	4	2446	9							
09	25830	X	14885	-0-	-10945	-0-	1074	1	11177	2	Y	2122	2233	1	9	8	600
							300	4	2334	9							
10	26691	X	13328	-0-	-13363	-0-	1060	1	10107	2	Y	1815	1865	1	12	8	538
							164	4	1997	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

05	56116	X	56116	-0-	-0-	-0-	1087	1	46929	2	Y	7248	7262	1	53	8	703
							127	4	7973	9							
06	55590	X	50309	-0-	-5281	-0-	988	1	41719	2	Y	6521	6473	1	59	8	692
							429	4	7173	9							
07	57443	X	54075	-0-	-3368	-0-	1113	1	44888	2	Y	7142	6869	1	36	8	929
							218	4	7856	9							
08	57443	X	42888	-0-	-14555	-0-	997	1	34647	2	Y	5990	6321	1	15	8	583
							655	4	6589	9							
09	54300	X	26092	-0-	-28208	-0-	658	1	20815	2	Y	3968	3864	1	9	8	678
							254	4	4365	9							
10	56110	X	40428	-0-	-15682	-0-	1089	1	31021	2	Y	6296	6268	1	34	8	672
							1392	4	6926	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 #: 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
05	61660	X	61660	-0-	-0-	-0-	1102	1	51829	2	Y	7878	7793	1	62	8	790
							63	4	8666	9							
06	71550	X	58011	-0-	-13539	-0-	1052	1	48560	2	Y	7387	7508	1	69	8	600
							273	4	8126	9							
07	73935	X	54352	-0-	-19583	-0-	1087	1	45417	2	Y	7025	6966	1	42	8	617
							120	4	7728	9							
08	73935	X	46600	-0-	-27335	-0-	989	1	38670	2	Y	6151	6173	1	17	8	578
							175	4	6766	9							
09	62100	X	42378	-0-	-19722	-0-	1078	1	35197	2	Y	5540	5408	1	18	8	692
							9	4	6094	9							
10	61659	X	43134	-0-	-18525	-0-	1095	1	33835	2	Y	5844	5740	1	48	8	748
							1776	4	6428	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

05	41757	X	30201	-0-	-11556	-0-	1066	1	26146	2	Y	2712	2732	1	22	8	653
							6	4	2983	9							
06	30750	X	19526	-0-	-11224	-0-	1021	1	15628	2	Y	2606	2646	1	24	8	589
							10	4	2867	9							
07	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	1116	1	17776	2	Y	2773	2837	1	17	8	508
							13	4	3050	9							
08	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	1083	1	15384	2	Y	2734	2710	1	21	8	511
							20	4	3007	9							
09	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	1048	1	13599	2	Y	2769	2621	1	23	8	636
							36	4	3046	9							
*10	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	1116	1	14541	2	Y	2770	2926	1	6	8	474
							35	4	3047	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

05	46763	X	46763	-0-	-0-	-0-	1670	1	40781	2	N	3920	3857	1	63	8	971
							4312	9									
06	44970	X	32805	-0-	-12165	-0-	1527	1	27440	2	N	3337	3142	1	72	8	1094
							167	4	3671	9							
07	46469	X	27160	-0-	-19309	-0-	1464	1	21820	2	N	3092	3423	1	52	8	711
							475	4	3401	9							
08	46748	X	29550	-0-	-17198	-0-	456	1	26762	2	N	2110	2120	1	65	8	636
							11	4	2321	9							
09	45240	X	25103	-0-	-20137	-0-	712	1	21296	2	N	2808	2958	1	95	8	391
							6	4	3089	9							
10	0		31457	-0-	31457	31457	743	1	26907	2	N	3461	3281	1	99	8	472
							3807	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

05	41819	X	28563	-0-	-13256	-0-	1116	1	23913	2	N	3119	2973	1	34	8	703
							103	4	3431	9							
06	40110	X	25871	-0-	-14239	-0-	995	1	20869	2	N	3266	3091	1	38	8	840
							414	4	3593	9							
07	36890	X	30641	-0-	-6249	-0-	1116	1	25721	2	N	3456	3290	1	26	8	980
							2	4	3802	9							
08	32705	X	25155	-0-	-7550	-0-	1116	1	21040	2	N	2669	3245	1	22	8	382
							63	4	2936	9							
09	30660	X	22171	-0-	-8489	-0-	1080	1	18045	2	N	2666	2597	1	27	8	424
							113	4	2933	9							
10	30628	X	20602	-0-	-10026	-0-	1050	1	16918	2	N	2356	2415	1	44	8	321
							42	4	2592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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
05	28303	X	18771	-0-	-9532	-0-	1044	1	14922	2	N	2375	2521	1	19	8	597
							192	4	2613	9							
06	37050	X	20873	-0-	-16177	-0-	1035	1	16374	2	N	3007	3069	1	22	8	513
							156	4	3308	9							
07	38285	X	25407	-0-	-12878	-0-	1116	1	20746	2	N	3176	2912	1	15	8	762
							51	4	3494	9							
08	38285	X	21286	-0-	-16999	-0-	1116	1	17306	2	N	2475	2408	1	20	8	809
							141	4	2723	9							
09	25620	X	21901	-0-	-3719	-0-	1080	1	18094	2	N	2466	2706	1	22	8	547
							14	4	2713	9							
10	25420	X	21146	-0-	-4274	-0-	1100	1	17092	2	N	2547	2565	1	32	8	497
							152	4	2802	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

05	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	1674	1	23256	2	N	1358	1216	1	45	8	870
							390	4	1494	9							
06	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	1569	1	20164	2	N	1155	1069	1	52	8	904
							467	4	1271	9							
07	28675	X	20768	-0-	-7907	-0-	1554	1	17355	2	N	1233	1509	1	37	8	591
							503	4	1356	9							
*08	28675	X	7642	-0-	-21033	-0-	6897	2	334	4	Y	229	574	1	21	8	225
							159	8	252	9							
09	27750	X	7232	-0-	-20518	-0-	39	1	6396	2	Y	724	886	1	27	8	36
							1	4	796	9							
10	26815	X	4968	-0-	-21847	-0-	28	1	3963	2	Y	886	861	1	25	8	36
							2	4	975	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

05	68634	X	67364	-0-	-1270	-0-	992	1	60868	2	N	4250	4203	1	75	8	218
							829	4	4675	9							
06	66420	X	2082	-0-	-64338	-0-	41	1	1385	2	N	575	590	1	5	8	198
							23	4	633	9							
07	61547	X	61547	-0-	-0-	-0-	137	1	54131	2	N	6151	5659	1	260	8	430
							513	4	6766	9							
08	50783	X	50783	-0-	-0-	-0-	738	1	45581	2	N	3695	3548	1	164	8	413
							399	4	4065	9							
09	44362	X	44362	-0-	-0-	-0-	682	1	38662	2	N	3551	3397	1	151	8	416
							1112	4	3906	9							
*10	44518	X	44518	-0-	-0-	-0-	703	1	39018	2	N	3625	3369	1	189	8	483
							809	4	3988	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

05	44336	X	44336	-0-	-0-	-0-	358	1	39809	2	Y	3653	3652	1	85	8	82
							151	4	4018	9							
06	41131	X	41131	-0-	-0-	-0-	394	1	38063	2	Y	2162	2116	1	76	8	52
							296	4	2378	9							
07	40744	X	40744	-0-	-0-	-0-	451	1	37776	2	Y	2077	2007	1	48	8	74
							232	4	2285	9							
08	44330	X	35315	-0-	-9015	-0-	383	1	32615	2	Y	1906	1817	1	33	8	130
							220	4	2097	9							
09	42900	X	37238	-0-	-5662	-0-	491	1	34378	2	Y	1973	1987	1	35	8	81
							199	4	2170	9							
10	0		38001	-0-	38001	38001	513	1	33981	2	Y	1811	1788	1	38	8	66
							1515	4	1992	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 #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60100	X	60100	-0-	-0-	-0-	1050	1	51590	2	Y	6292	6366	1	34	8	264
							539	4	6921	9							
06	53557	X	53557	-0-	-0-	-0-	1225	1	46810	2	Y	4653	4600	1	39	8	278
							404	4	5118	9							
07	63054	X	52569	-0-	-10485	-0-	1223	1	45144	2	Y	5316	5214	1	24	8	356
							354	4	5848	9							
08	63054	X	45159	-0-	-17895	-0-	841	1	38659	2	Y	4962	4905	1	10	8	403
							201	4	5458	9							
09	61020	X	36670	-0-	-24350	-0-	1388	1	30353	2	Y	4481	4432	1	9	8	443
							4929	9									
*10	60109	X	34617	-0-	-25492	-0-	1904	1	26533	2	Y	4322	4144	1	21	8	600
							1426	4	4754	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40328	X	40328	-0-	-0-	-0-	327	1	36389	2	Y	3156	3218	1	74	8	72
							140	4	3472	9							
06	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	333	1	32200	2	Y	1742	1706	1	66	8	42
							244	4	1916	9							
07	39474	X	39474	-0-	-0-	-0-	439	1	36685	2	Y	1932	1863	1	42	8	69
							225	4	2125	9							
08	51951	X	51951	-0-	-0-	-0-	585	1	48234	2	Y	2533	2387	1	43	8	172
							346	4	2786	9							
09	44305	X	44305	-0-	-0-	-0-	586	1	41252	2	Y	2040	2085	1	42	8	85
							223	4	2244	9							
10	0		30395	-0-	30395	30395	425	1	27365	2	Y	1753	1753	1	20	8	65
							677	4	1928	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62837	X	55201	-0-	-7636	-0-	1011	1	49304	2	Y	3936	3981	1	28	8	165
							556	4	4330	9							
06	60810	X	46038	-0-	-14772	-0-	1054	1	41247	2	Y	3078	3029	1	31	8	183
							351	4	3386	9							
07	62837	X	47606	-0-	-15231	-0-	1147	1	42037	2	Y	3733	3648	1	19	8	249
							316	4	4106	9							
08	58962	X	42799	-0-	-16163	-0-	832	1	37876	2	Y	3541	3495	1	8	8	287
							196	4	3895	9							
09	57060	X	36335	-0-	-20725	-0-	1470	1	31430	2	Y	3123	3056	1	7	8	347
							3435	9									
*10	55211	X	35566	-0-	-19645	-0-	2051	1	28587	2	Y	3164	3051	1	18	8	442
							1448	4	3480	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 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
05	34069	X	31475	-0-	-2594	-0-	605	1	28917	2	Y	1706	1796	1	21	8	97
							76	4	1877	9							
06	34763	X	34763	-0-	-0-	-0-	588	1	32235	2	Y	1583	1589	1	23	8	68
							199	4	1741	9							
07	34025	X	34025	-0-	-0-	-0-	645	1	31381	2	Y	1695	1637	1	16	8	110
							134	4	1865	9							
08	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	615	1	28992	2	Y	1810	1798	1	11	8	111
							4	4	1991	9							
09	34770	X	27758	-0-	-7012	-0-	561	1	23724	2	Y	1369	1387	1	13	8	80
							1967	4	1506	9							
10	35929	X	31155	-0-	-4774	-0-	711	1	27773	2	Y	1662	1618	1	4	8	120
							843	4	1828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/08/2020 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
05	26164	X	22925	-0-	-3239	-0-	415	1	20102	2	Y	2153	2155	1	48	8	116
							40	4	2368	9							
06	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	704	1	39012	2	Y	2143	2114	1	54	8	91
							209	4	2357	9							
07	39547	X	39547	-0-	-0-	-0-	735	1	36309	2	Y	2141	2056	1	38	8	138
							148	4	2355	9							
08	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	852	1	40345	2	Y	2422	2374	1	39	8	147
							6	4	2664	9							
09	42270	X	40363	-0-	-1907	-0-	807	1	33905	2	Y	2206	2193	1	34	8	126
							3224	4	2427	9							
10	43679	X	36308	-0-	-7371	-0-	829	1	32348	2	Y	2025	1997	1	6	8	148
							903	4	2228	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 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
05	156612	X	144539	-0-	-12073	-0-	137255	2	390	4	N	6267	5962	1	130	8	711
							6894	9									
06	151560	X	133511	-0-	-18049	-0-	126638	2	1102	4	N	5246	4895	1	147	8	915
							5771	9									
07	156612	X	45698	-0-	-110914	-0-	118	1	39661	2	N	4947	4793	1	101	8	968
							477	4	5442	9							
08	155093	X	125751	-0-	-29342	-0-	120303	2	894	4	N	4140	4402	1	89	8	617
							4554	9									
09	149760	X	113948	-0-	-35812	-0-	109688	2	14	4	N	3860	3730	1	94	8	653
							4246	9									
10	0		73381	-0-	73381	73381	70147	2	43	4	N	2901	2960	1	56	8	538
							3191	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 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
05	94550	X	41948	-0-	-52602	-0-	97	1	36089	2	Y	5157	5040	1	11	8	197
							89	4	5673	9							
06	46350	X	27835	-0-	-18515	-0-	65	1	23191	2	Y	3978	3996	1	12	8	167
							203	4	4376	9							
07	39494	X	25873	-0-	-13621	-0-	66	1	20924	2	Y	4163	4142	1	8	8	180
							304	4	4579	9							
08	41974	X	24769	-0-	-17205	-0-	65	1	20392	2	Y	3863	3917	1	28	8	98
							63	4	4249	9							
09	40590	X	18563	-0-	-22027	-0-	50	1	14703	2	Y	3448	3388	1	26	8	132
							17	4	3793	9							
10	0		23053	-0-	23053	23053	114	1	19046	2	Y	3480	3525	1	22	8	65
							65	4	3828	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74617	X	47736	-0-	-26881	-0-	639	1	39417	2	Y	6899	6985	1	70	8	243
							91	4	7589	9							
06	73827	X	73827	-0-	-0-	-0-	1037	1	64569	2	Y	7203	7087	1	78	8	281
							298	4	7923	9							
07	75268	X	69024	-0-	-6244	-0-	1142	1	59944	2	Y	7034	6971	1	48	8	296
							201	4	7737	9							
08	75268	X	25568	-0-	-49700	-0-	421	1	21755	2	Y	3022	3029	1	9	8	280
							68	4	3324	9							
09	73830	X	25051	-0-	-48779	-0-	438	1	22028	2	Y	2350	2393	1	11	8	226
							2585	9									
10	76291	X	51987	-0-	-24304	-0-	667	1	43820	2	Y	6247	6328	1	47	8	98
							628	4	6872	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 #: 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
05	88071	X	83932	-0-	-4139	-0-	1269	1	72896	2	Y	8643	8724	1	80	8	304
							260	4	9507	9							
06	78150	X	69061	-0-	-9089	-0-	942	1	59418	2	Y	7695	7607	1	90	8	302
							236	4	8465	9							
07	85963	X	65120	-0-	-20843	-0-	1054	1	55731	2	Y	7418	7352	1	55	8	313
							175	4	8160	9							
08	85963	X	30352	-0-	-55611	-0-	499	1	25794	2	Y	3614	3585	1	10	8	332
							84	4	3975	9							
09	83190	X	31948	-0-	-51242	-0-	560	1	27323	2	Y	3695	3669	1	12	8	346
							4065	9									
10	83917	X	57498	-0-	-26419	-0-	722	1	47057	2	Y	7870	8012	1	53	8	151
							1062	4	8657	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
05	97123	X	90591	-0-	-6532	-0-	1383	1	79445	2	Y	8622	8735	1	69	8	304
							279	4	9484	9							
06	95970	X	83790	-0-	-12180	-0-	1179	1	73583	2	Y	7918	7833	1	78	8	311
							318	4	8710	9							
07	99169	X	67105	-0-	-32064	-0-	1054	1	58250	2	Y	6976	6945	1	47	8	295
							127	4	7674	9							
08	99169	X	28133	-0-	-71036	-0-	460	1	23767	2	Y	3487	3454	1	8	8	320
							70	4	3836	9							
09	97403	X	97403	-0-	-0-	-0-	674	1	92304	2	Y	4023	3958	1	11	8	374
							4425	9									
10	90582	X	67946	-0-	-22636	-0-	873	1	57533	2	Y	7688	7810	1	45	8	207
							1083	4	8457	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201401	X	201401	-0-	-0-	-0-	509	1	191053	2	Y	8479	8184	1	135	8	321
							512	4	9327	9							
06	192419	X	192419	-0-	-0-	-0-	507	1	181398	2	Y	8019	7859	1	153	8	328
							1693	4	8821	9							
07	198617	X	189955	-0-	-8662	-0-	560	1	179054	2	Y	7305	7214	1	105	8	314
							2305	4	8036	9							
08	193347	X	172967	-0-	-20380	-0-	527	1	164620	2	Y	6663	6713	1	96	8	168
							491	4	7329	9							
09	187110	X	174265	-0-	-12845	-0-	559	1	166167	2	Y	6687	6496	1	107	8	252
							183	4	7356	9							
10	0		163111	-0-	163111	163111	936	1	154702	2	Y	6286	6333	1	89	8	116
							558	4	6915	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102734	X	64251	-0-	-38483	-0-	149	1	56013	2	Y	7211	7035	1	37	8	276
							157	4	7932	9							
06	90840	X	59201	-0-	-31639	-0-	143	1	51200	2	Y	6708	6665	1	41	8	278
							479	4	7379	9							
07	80724	X	45712	-0-	-35012	-0-	118	1	39661	2	Y	4960	4993	1	28	8	217
							477	4	5456	9							
08	60041	X	60041	-0-	-0-	-0-	167	1	52252	2	Y	6811	6822	1	36	8	170
							130	4	7492	9							
09	54150	X	39493	-0-	-14657	-0-	113	1	34444	2	Y	4476	4450	1	23	8	173
							12	4	4924	9							
10	0		70038	-0-	70038	70038	388	1	62123	2	Y	6586	6604	1	34	8	121
							282	4	7245	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216626	X	216626	-0-	-0-	-0-	547	1	204952	2	Y	9566	9225	1	159	8	361
							604	4	10523	9							
06	205980	X	200137	-0-	-5843	-0-	526	1	188135	2	Y	8831	8652	1	179	8	361
							1762	4	9714	9							
07	212846	X	189729	-0-	-23117	-0-	559	1	178301	2	Y	7844	7744	1	124	8	337
							2241	4	8628	9							
08	197160	X	178305	-0-	-18855	-0-	543	1	169353	2	Y	7194	7241	1	109	8	181
							496	4	7913	9							
09	190800	X	174194	-0-	-16606	-0-	557	1	165703	2	Y	7046	6844	1	117	8	266
							183	4	7751	9							
10	0		173760	-0-	173760	173760	997	1	164667	2	Y	6817	6854	1	103	8	126
							597	4	7499	9							

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174654	X	95694	-0-	-78960	-0-	87013	2	937	4	Y	7040	6924	1	95	8	446
							7744	9									
06	127260	X	74228	-0-	-53032	-0-	66353	2	1604	4	Y	5701	5720	1	130	8	297
							6271	9									
07	129270	X	90782	-0-	-38488	-0-	81558	2	1845	4	Y	6708	6356	1	116	8	533
							7379	9									
08	89402	X	89402	-0-	-0-	-0-	79835	2	2266	4	Y	6637	6667	1	113	8	390
							7301	9									
09	84404	X	84404	-0-	-0-	-0-	75971	2	1390	4	Y	6403	6392	1	102	8	299
							7043	9									
10	85343	X	81383	-0-	-3960	-0-	73748	2	924	4	Y	6101	5966	1	110	8	324
							6711	9									

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182621	X	104779	-0-	-77842	-0-	95779	2	1033	4	Y	7243	7151	1	96	8	461
							7967	9									
06	138030	X	82458	-0-	-55572	-0-	73976	2	1786	4	Y	6087	6101	1	130	8	317
							6696	9									
07	117986	X	100543	-0-	-17443	-0-	90594	2	2078	4	Y	7155	6787	1	116	8	569
							7871	9									
08	108190	X	99272	-0-	-8918	-0-	89586	2	2561	4	Y	6477	6545	1	118	8	383
							7125	9									
09	110010	X	94152	-0-	-15858	-0-	84860	2	1557	4	Y	7032	6656	1	137	8	622
							7735	9									
10	104780	X	92848	-0-	-11932	-0-	84603	2	1175	4	Y	6427	6122	1	110	8	817
							7070	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		54470	-0-	54470	313666	988	1	47512	2	Y	5325	5247	1	49	8	282
							112	4	5858	9							
06	366155	X	52489	-0-	-313666	-0-	843	1	46112	2	Y	4766	4789	1	54	8	205
							291	4	5243	9							
07	94736	X	50131	-0-	-44605	-0-	890	1	44214	2	Y	4386	4267	1	38	8	286
							202	4	4825	9							
08	94736	X	47918	-0-	-46818	-0-	892	1	42434	2	Y	4169	4156	1	42	8	257
							6	4	4586	9							
09	91680	X	41063	-0-	-50617	-0-	774	1	33285	2	Y	4231	4203	1	43	8	242
							2350	4	4654	9							
10	94736	X	38047	-0-	-56689	-0-	791	1	33158	2	Y	3684	3646	1	10	8	270
							46	4	4052	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		73802	-0-	73802	420331	1340	1	64419	2	Y	7174	7030	1	76	8	377
							152	4	7891	9							
06	482876	X	62545	-0-	-420331	-0-	992	1	54680	2	Y	5948	5985	1	85	8	255
							330	4	6543	9							
07	96100	X	58105	-0-	-37995	-0-	1031	1	50824	2	Y	5480	5320	1	59	8	356
							222	4	6028	9							
08	96100	X	53125	-0-	-42975	-0-	989	1	46396	2	Y	5213	5191	1	56	8	322
							6	4	5734	9							
09	93000	X	48457	-0-	-44543	-0-	936	1	40230	2	Y	4641	4642	1	54	8	267
							2186	4	5105	9							
10	96100	X	46270	-0-	-49830	-0-	1001	1	39712	2	Y	4468	4397	1	13	8	325
							642	4	4915	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		98479	-0-	98479	106811	742	1	83480	2	Y	12633	12513	1	94	8	279
							361	4	13896	9							
06	183498	X	76687	-0-	-106811	-0-	662	1	64121	2	Y	10366	10307	1	84	8	254
							501	4	11403	9							
07	71672	X	62282	-0-	-9390	-0-	614	1	51574	2	Y	8895	8771	1	54	8	324
							309	4	9785	9							
08	71672	X	51507	-0-	-20165	-0-	498	1	42327	2	Y	7635	7375	1	54	8	530
							283	4	8399	9							
09	69360	X	42553	-0-	-26807	-0-	495	1	34609	2	Y	6605	6808	1	50	8	277
							183	4	7266	9							
10	0		34536	-0-	34536	34536	401	1	26820	2	Y	5581	5624	1	25	8	209
							1176	4	6139	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		103626	-0-	103626	112614	794	1	89266	2	Y	11984	11918	1	109	8	266
							384	4	13182	9							
06	200189	X	87575	-0-	-112614	-0-	772	1	74674	2	Y	10492	10403	1	98	8	257
							588	4	11541	9							
07	79267	X	71258	-0-	-8009	-0-	722	1	60712	2	Y	8601	8482	1	62	8	314
							363	4	9461	9							
08	79267	X	56416	-0-	-22851	-0-	557	1	47482	2	Y	7330	7076	1	58	8	510
							314	4	8063	9							
09	76710	X	46374	-0-	-30336	-0-	567	1	39632	2	Y	5423	5650	1	53	8	230
							210	4	5965	9							
10	0		36248	-0-	36248	36248	448	1	30064	2	Y	4356	4370	1	54	8	162
							944	4	4792	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		38818	-0-	38818	38818	149	1	35376	2	Y	2881	2727	1			154
							124	4	3169	9							
08	DELQ PR		88030	-0-	88030	126848	274	1	79760	2	Y	7126	6708	1	254	8	318
							157	4	7839	9							
09	199687	X	72839	-0-	-126848	-0-	235	1	65927	2	Y	5908	5853	1	194	8	179
							178	4	6499	9							
10	80972	X	71330	-0-	-9642	-0-	236	1	65048	2	Y	5401	5433	1	44	8	103
							105	4	5941	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 #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		62480	-0-	62480	62480	230	1	57374	2	Y	4243	4017	1			226
							209	4	4667	9							
08	0		129184	-0-	129184	191664	402	1	117376	2	Y	10159	9618	1	312	8	455
							231	4	11175	9							
09	308038	X	116374	-0-	-191664	-0-	376	1	105305	2	Y	9465	9372	1	261	8	287
							281	4	10412	9							
*10	118754	X	118754	-0-	-0-	-0-	392	1	108054	2	Y	9212	8951	1	379	8	169
							175	4	10133	9							

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	248523					Y	NO RPT					210
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	248523					Y	NO RPT					210
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	248523					Y	NO RPT					210
08	0		130106	-0-	130106	378629	123470	2	6636	9	Y	6033	6065	1			178
09	0	W	104450	-0-	104450	483079	154	1	98860	2	Y	4942	4957	1			163
							5436	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	483079					Y	NO RPT					163

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

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	122564	-0-	122564	122564	114679	2	7885	9	Y	7168	6963	1			205
09	0	W	106551	-0-	106551	229115	156	1	100150	2	Y	5677	5695	1			187
							6245	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	229115					Y	NO RPT					187

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

05	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

05	52333 X	52333	-0-	-0-	-0-	49656	3	199	4	N	2253	3150	1	5	8	882
						2478	9									
06	49731 X	49731	-0-	-0-	-0-	46742	3	87	4	N	2638	2893	1	7	8	620
						2902	9									
07	53196 X	30831	-0-	-22365	-0-	28578	3	405	4	N	1680	1862	1	3	8	435
						1848	9									
*08	53196 X	29062	-0-	-24134	-0-	27540	3	1522	9	N	1384	1113	1	1	8	705
09	51480 X	1210	-0-	-50270	-0-	1182	3	4	4	N	22	190	1			537
						24	9									
10	52328 X	NO RPT	-0-	-52328	-0-					N	NO RPT					537

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

05	41974 X	36207	-0-	-5767	-0-	34207	3	528	4	N	1338	1330	0	1	8	201
						1472	9									
06	40620 X	33397	-0-	-7223	-0-	26812	3	5269	4	N	1196	1170	0	3	8	224
						1316	9									
07	38564 X	32533	-0-	-6031	-0-	29465	3	1590	4	N	1344	1272	0	2	8	294
						1478	9									
08	36208 X	27352	-0-	-8856	-0-	24701	3	1284	4	N	1243	1253	0			284
						1367	9									
09	35040 X	27039	-0-	-8001	-0-	18588	3	7275	4	N	1069	1100	0	4	8	249
						1176	9									
10	36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					249

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

05	55056 X	45515	-0-	-9541	-0-	41185	3	604	4	N	3387	3503	1	3	8	297
						3726	9									
06	53280 X	42243	-0-	-11037	-0-	38873	3	3370	9	N	3064	3223	1	6	8	132
07	55056 X	43380	-0-	-11676	-0-	39948	3	146	4	Y	2987	1303	0	1731	1	81
						3286	9					4	8			
08	49724 X	43522	-0-	-6202	-0-	40474	3	3048	9	Y	2771	2774	0	1	8	77
09	43440 X	41379	-0-	-2061	-0-	38471	3	2908	9	Y	2644	2605	0	7	8	109
10	44888 X	NO RPT	-0-	-44888	-0-					Y	NO RPT					109

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

05	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	4849	3	273	4	N	3173	2920	1	11	8	242
						3490	9									
06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	8307	3	1	4	N	6122	6042	1	25	8	297
						6734	9									
07	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	11351	3	98	4	Y	7633	3315	0	4405	1	194
						8396	9					16	8			
08	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	10776	3	43	4	Y	7033	7021	0	3	8	203
						7736	9									
*09	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	10706	3	1	4	Y	6886	6898	0	30	8	161
						7575	9									
10	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795 X	10076	-0-	-3719	-0-	9392	3	84	4	N	545	372	1	1	8	551
						600	9									
06	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	18203	3	8	4	N	1958	2152	1	3	8	354
						2154	9									
07	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	20745	3	109	4	N	1548	1710	1	1	8	191
						1703	9									
08	11129 X	8568	-0-	-2561	-0-	6574	3	107	4	N	1715	1558	1			348
						1887	9									
09	18450 X	3117	-0-	-15333	-0-	2972	3	145	9	N	132	180	1	1	8	299
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					299

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

05	32147 X	29863	-0-	-2284	-0-	4784	1	23998	2	Y	983	982	0			33
						1081	9									
06	31110 X	27620	-0-	-3490	-0-	26576	2	1044	9	Y	949	945	0			37
07	30473 X	28901	-0-	-1572	-0-	1321	1	26472	2	Y	1007	1000	0			44
						1108	9									
08	30008 X	28253	-0-	-1755	-0-	27179	2	1074	9	Y	976	983	0			37
09	0	27514	-0-	27514	27514	19	1	25497	2	Y	934	936	0			35
						971	4	1027	9							
10	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					35

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

05	28582 X	11889	-0-	-16693	-0-	1861	1	9332	2	Y	632	668	0			60
						1	4	695	9							
06	26910 X	14710	-0-	-12200	-0-	13479	2	1231	9	Y	1119	1078	0			101
07	37110 X	37110	-0-	-0-	-0-	1647	1	32983	2	Y	2234	2149	0			186
						23	4	2457	9							
08	37838 X	37838	-0-	-0-	-0-	35869	2	1969	9	Y	1790	1841	0			135
09	0	36553	-0-	36553	36553	25	1	34627	2	Y	1628	1645	0			118
						110	4	1791	9							
10	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT					118

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

05	57412 X	51299	-0-	-6113	-0-	7747	1	38855	2	Y	4267	4229	0			378
						3	4	4694	9							
06	55560 X	48500	-0-	-7060	-0-	44077	2	4423	9	Y	4021	4022	0			377
07	55273 X	49877	-0-	-5396	-0-	2153	1	43120	2	Y	4158	4175	0			360
						30	4	4574	9							
08	55118 X	51053	-0-	-4065	-0-	46689	2	4364	9	Y	3967	4032	0			295
09	0	49790	-0-	49790	49790	32	1	45512	2	Y	3728	3754	0			269
						145	4	4101	9							
10	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					Y	NO RPT					269

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

05	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	4349	1	21813	2	Y	3556	3558	0			120
						3912	9									
06	35506 X	35506	-0-	-0-	-0-	31039	2	4467	9	Y	4061	4025	0			156
07	39565 X	39565	-0-	-0-	-0-	1663	1	33339	2	Y	4148	4124	0			180
						4563	9									
08	39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	35352	2	4567	9	Y	4152	4173	0			159
09	0	39097	-0-	39097	39097	25	1	33436	2	Y	3966	3976	0			149
						1273	4	4363	9							
10	33759 X	NO RPT	-0-	-33759	5338					Y	NO RPT					149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
05	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	2483	1	12454	2	N	825	757	0			784
							1	4	908	9							
06	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	20207	2	3021	9	N	2746	2754	0			776
07	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	1099	1	22003	2	N	2558	2834	0			500
							15	4	2814	9							
08	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-	25837	2	3263	9	N	2966	2680	0			786
09	0		28329	-0-	28329	28329	18	1	25725	2	N	2351	2481	0			656
							2586	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28329					N	NO RPT					656

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
05	34968	X	32731	-0-	-2237	-0-	5010	1	25126	2	Y	2357	2349	0			210
							2	4	2593	9							
06	33270	X	703	-0-	-32567	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	0			210
07	34379	X	28621	-0-	-5758	-0-	1226	1	24562	2	Y	2560	2550	0			220
							17	4	2816	9							
08	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	31481	2	3401	9	Y	3092	3086	0			226
09	0		39877	-0-	39877	39877	26	1	36648	2	Y	2805	2828	0			203
							117	4	3086	9							
10	32736	X	NO RPT	-0-	-32736	7141					Y	NO RPT					203

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52328	X	14553	-0-	-37775	-0-	2189	1	10977	2	Y	1260	1390	0			124
							1	4	1386	9							
06	50640	X	25719	-0-	-24921	-0-	22888	2	2831	9	Y	2574	2467	0			231
07	52328	X	20615	-0-	-31713	-0-	865	1	17329	2	Y	2190	2229	0			192
							12	4	2409	9							
08	35340	X	24858	-0-	-10482	-0-	21781	2	3077	9	Y	2797	2785	0			204
09	0		25416	-0-	25416	25416	16	1	22004	2	Y	3024	3012	0			216
							70	4	3326	9							
10	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT					216

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46686	X	36281	-0-	-10405	-0-	5417	1	27167	2	Y	3359	3331	0			298
							2	4	3695	9							
06	45180	X	33410	-0-	-11770	-0-	30123	2	3287	9	Y	2988	3005	0			281
07	38192	X	33034	-0-	-5158	-0-	1413	1	28303	2	Y	2998	3018	0			261
							20	4	3298	9							
08	36611	X	31040	-0-	-5571	-0-	27855	2	3185	9	Y	2895	2941	0			215
09	0		30087	-0-	30087	30087	19	1	26928	2	Y	2776	2791	0			200
							86	4	3054	9							
10	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53568	X	37082	-0-	-16486	-0-	5837	1	29276	2	Y	1788	1828	0			164
							2	4	1967	9							
06	51840	X	49977	-0-	-1863	-0-	47294	2	2683	9	Y	2439	2380	0			223
07	51769	X	51769	-0-	-0-	-0-	2304	1	46147	2	Y	2987	2955	0			255
							32	4	3286	9							
08	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	45517	2	2995	9	Y	2723	2775	0			203
09	0		46808	-0-	46808	46808	31	1	43850	2	Y	2534	2554	0			183
							140	4	2787	9							
10	51770	X	NO RPT	-0-	-51770	-0-					Y	NO RPT					183

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	6653	-0-	-4073	-0-	4816	2	27	4	Y	1645	1630	0			46
							1810	9									
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	6524	2	3048	9	Y	2771	2728	0			89
07	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	13124	2	5459	9	Y	4963	4879	0			173
08	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	15444	2	134	4	Y	4892	4999	0			66
							5381	9									
09	0		26181	-0-	26181	26181	18761	2	465	4	Y	6323	6318	0			71
							6955	9									
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	15207					Y	NO RPT					71

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
05	46841	X	40526	-0-	-6315	-0-	35267	2	195	4	Y	4604	4621	0			125
							5064	9									
06	45330	X	39532	-0-	-5798	-0-	34836	2	4696	9	Y	4269	4256	0			138
07	34844	X	30670	-0-	-4174	-0-	26123	2	4547	9	Y	4134	4125	0			147
08	40517	X	36926	-0-	-3591	-0-	32637	2	284	4	Y	3641	3739	0			49
							4005	9									
09	0		34283	-0-	34283	34283	29483	2	730	4	Y	3700	3707	0			42
							4070	9									
10	40858	X	NO RPT	-0-	-40858	-0-					Y	NO RPT					42

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	23947	2	132	4	Y	2910	2919	0			82
							3201	9									
06	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	23013	2	3111	9	Y	2828	2818	0			92
07	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	24552	2	3285	9	Y	2986	2972	0			106
08	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	23166	2	201	4	Y	2713	2782	0			37
							2984	9									
09	0		25080	-0-	25080	25080	21481	2	532	4	Y	2788	2793	0			32
							3067	9									
10	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	838					Y	NO RPT					32

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50567	X	50567	-0-	-0-	-0-	7525	1	37742	2	Y	4815	4799	0			429
							3	4	5297	9							
06	46042	X	46042	-0-	-0-	-0-	41482	2	4560	9	Y	4145	4182	0			392
07	43090	X	37401	-0-	-5689	-0-	1601	1	32064	2	Y	3375	3468	0			299
							23	4	3713	9							
08	43090	X	37514	-0-	-5576	-0-	33561	2	3953	9	Y	3594	3627	0			266
09	0		35326	-0-	35326	35326	23	1	31722	2	Y	3164	3200	0			230
							101	4	3480	9							
10	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					Y	NO RPT					230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	14585	-0-	-9967	-0-	11488	2	63	4	Y	2758	2771	0			77
							3034	9									
06	23760	X	19074	-0-	-4686	-0-	16101	2	2973	9	Y	2703	2693	0			87
07	20708	X	18076	-0-	-2632	-0-	15124	2	2952	9	Y	2684	2676	0			95
08	17546	X	16750	-0-	-796	-0-	13847	2	120	4	Y	2530	2591	0			34
							2783	9									
09	0		15533	-0-	15533	15533	12371	2	306	4	Y	2596	2601	0			29
							2856	9									
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					29

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	10079	2	56	4	Y	1215	1256	0			35
							1337	9									
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	4323	2	2024	9	Y	1840	1816	0			59
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	4945	2	2505	9	Y	2277	2256	0			80
08	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8142	2	71	4	Y	2171	2222	0			29
							2388	9									
09	0		11232	-0-	11232	11232	8711	2	216	4	Y	2095	2100	0			24
							2305	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	4970					Y	NO RPT					24

TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80903	X	80903	-0-	-0-	-0-	11789	1	59131	2	N	9075	9069	0			307
							9983	9									
06	76625	X	76625	-0-	-0-	-0-	67698	2	8927	9	N	8115	8109	0			313
07	75865	X	75865	-0-	-0-	-0-	3205	1	64239	2	N	7655	7635	0			333
							8421	9									
08	71974	X	71974	-0-	-0-	-0-	64349	2	7625	9	N	6932	6999	0			266
09	66924	X	66924	-0-	-0-	-0-	43	1	57796	2	N	6258	6288	0			236
							2201	4	6884	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77764	X	77764	-0-	-0-	-0-	11046	1	55404	2	Y	10285	10283	0			348
							11314	9									
06	74436	X	74436	-0-	-0-	-0-	64044	2	10392	9	Y	9447	9431	0			364
07	72791	X	72791	-0-	-0-	-0-	2993	1	59995	2	Y	8912	8888	0			388
							9803	9									
08	72106	X	65128	-0-	-6978	-0-	56647	2	8481	9	Y	7710	7801	0			297
09	0		61655	-0-	61655	61655	38	1	51736	2	Y	7192	7219	0			270
							1970	4	7911	9							
10	72106	X	NO RPT	-0-	-72106	-0-					Y	NO RPT					270

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27810 X	25636	-0-	-2174	-0-	23532	3	2104	9	Y	1913	1750	1	174	8	257
*12	28117 X	22567	-0-	-5550	-0-	20381	3	2186	9	Y	1987	1840	1	144	8	260
*01	28737 X	25477	-0-	-3260	-0-	23400	3	2077	9	Y	1888	1785	1	209	8	154
*02	DLQ G-10	25126	-0-	25126	25126	23337	3	10	4	Y	1617	922	1	187	8	662
						1779	9									
*03	51502 X	26376	-0-	-25126	-0-	24442	3	1934	9	Y	1758	1924	1	195	8	301
*04	25560 X	19015	-0-	-6545	-0-	17394	3	1621	9	Y	1474	1199	1	134	8	442
*05	27745 X	15732	-0-	-12013	-0-	14251	3	1481	9	Y	1346	1465	1	94	8	229
*06	26850 X	23571	-0-	-3279	-0-	22280	3	170	4	Y	1019	839	1	108	8	301
						1121	9									
*07	27745 X	15344	-0-	-12401	-0-	12933	3	44	4	Y	2152	1933	1	36	8	484
						2367	9									
*08	26319 X	13717	-0-	-12602	-0-	11070	3	234	4	Y	2194	2227	1	38	8	413
						2413	9									
*09	23490 X	14570	-0-	-8920	-0-	12324	3	17	4	Y	2026	1995	1	72	8	372
						2229	9									
*10	24273 X	17786	-0-	-6487	-0-	15349	3	2437	9	Y	2215	2089	1	85	8	413

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

*11	16890 X	15500	-0-	-1390	-0-	1028	1	12373	3	Y	1908	1791	0	99	8	87
						2099	9									
*12	17453 X	16209	-0-	-1244	-0-	1010	1	13166	3	Y	1848	1772	0	100	8	63
						2033	9									
*01	17453 X	15972	-0-	-1481	-0-	1091	1	13081	3	Y	1636	1508	0	127	8	64
						1800	9									
*02	DLQ G-10	12378	-0-	12378	12378	1070	1	9828	3	Y	1344	1242	0	87	8	79
						2	4	1478	9							
*03	27544 X	15166	-0-	-12378	-0-	1074	1	11683	3	Y	2190	2095	0	102	8	72
						2409	9									
*04	15630 X	15516	-0-	-114	-0-	946	1	12217	3	Y	2139	2045	0	101	8	65
						2353	9									
*05	16151 X	14965	-0-	-1186	-0-	1021	1	12175	3	Y	1608	1514	0	87	8	72
						1769	9									
*06	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	990	1	10720	3	Y	3321	3250	0	56	8	87
						3653	9									
*07	15965 X	14455	-0-	-1510	-0-	1006	1	11987	3	Y	1329	1333	0	36	8	47
						1462	9									
*08	15965 X	15602	-0-	-363	-0-	1002	1	12746	3	Y	1677	1632	0	47	8	45
						9	4	1845	9							
*09	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	980	1	14053	3	Y	2116	1989	0	87	8	85
						2328	9									
*10	15841 X	11517	-0-	-4324	-0-	1010	1	9247	3	Y	1145	1092	0	57	8	81
						1260	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12360 X	10285	-0-	-2075	-0-	684	1	8242	3	Y	1235	1174	0	66	8	56
						1359	9									
*12	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	759	1	9882	3	Y	2110	2018	0	75	8	73
						2321	9									
*01	12772 X	10969	-0-	-1803	-0-	678	1	8123	3	Y	1971	1884	0	79	8	81
						2168	9									
*02	DLQ G-10	6710	-0-	6710	6710	528	1	4845	3	Y	1215	1179	0	43	8	74
						1337	9									
*03	16741 X	10031	-0-	-6710	-0-	695	1	7552	3	Y	1622	1576	0	66	8	54
						1784	9									
*04	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	766	1	9899	3	Y	2123	2030	0	82	8	65
						2335	9									
*05	12927 X	11708	-0-	-1219	-0-	748	1	8928	3	Y	1847	1764	0	64	8	84
						2032	9									
*06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	722	1	7826	3	Y	2214	2199	0	41	8	58
						2435	9									
*07	13392 X	11104	-0-	-2288	-0-	763	1	9094	3	Y	1125	1116	0	27	8	40
						9	4	1238	9							
*08	13392 X	12281	-0-	-1111	-0-	767	1	9760	3	Y	1543	1506	0	36	8	41
						57	4	1697	9							
*09	12960 X	12187	-0-	-773	-0-	723	1	10377	3	Y	988	926	0	64	8	39
						1087	9									
*10	11625 X	9025	-0-	-2600	-0-	759	1	6956	3	Y	1188	1099	0	43	8	85
						3	4	1307	9							

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

*11	21480 X	5408	-0-	-16072	-0-	398	1	4296	3	Y	649	851	0	36	8	74
						714	9									
*12	22227 X	19161	-0-	-3066	-0-	630	1	16026	3	Y	2277	2138	0	118	8	95
						2505	9									
*01	21421 X	13363	-0-	-8058	-0-	564	1	10923	3	Y	1705	1537	0	103	8	160
						1876	9									
*02	DLQ G-10	7907	-0-	7907	7907	322	1	5876	3	Y	1544	1572	0	50	8	82
						11	4	1698	9							
*03	22334 X	14427	-0-	-7907	-0-	608	1	11865	3	Y	1765	1636	0	100	8	111
						12	4	1942	9							
*04	18480 X	10208	-0-	-8272	-0-	548	1	8457	3	Y	1090	1085	0	69	8	47
						4	4	1199	9							
*05	19096 X	18661	-0-	-435	-0-	630	1	14838	3	Y	2898	2742	0	102	8	101
						5	4	3188	9							
*06	13950 X	11073	-0-	-2877	-0-	498	1	9252	3	Y	1135	1038	0	47	8	151
						74	4	1249	9							
*07	14415 X	11360	-0-	-3055	-0-	568	1	9566	3	Y	985	1041	0	28	8	67
						142	4	1084	9							
*08	18538 X	14283	-0-	-4255	-0-	644	1	12124	3	Y	1372	1307	0	43	8	89
						6	4	1509	9							
*09	17940 X	13922	-0-	-4018	-0-	576	1	11871	3	Y	1341	1277	0	72	8	81
						1475	9									
*10	18538 X	16170	-0-	-2368	-0-	654	1	14201	3	Y	1195	1123	0	82	8	71
						1315	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	593	1	18777	3	Y	5616	5512	0	85	8	664
							3	4	6178	9							
*12	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	487	1	17698	3	Y	5278	5400	0	97	8	445
							77	4	5806	9							
*01	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	471	1	17283	3	Y	5419	5112	0	147	8	605
							47	4	5961	9							
*02	DLQ G-10		17084	-0-	17084	17084	366	1	12010	3	Y	4098	3882	0	65	8	756
							200	4	4508	9							
*03	20921	X	3837	-0-	-17084	-0-	77	1	2652	3	Y	1002	1322	0	16	8	420
							6	4	1102	9							
*04	36030	X	20303	-0-	-15727	-0-	415	1	14760	3	Y	4606	4127	0	86	8	813
							61	4	5067	9							
*05	37231	X	31314	-0-	-5917	-0-	698	1	23885	3	Y	6090	6191	0	139	8	573
							32	4	6699	9							
*06	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	537	1	18289	3	Y	4591	4460	0	56	8	648
							16	4	5050	9							
*07	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	646	1	20462	3	Y	5329	5668	0	54	8	255
							5862	9									
*08	31217	X	24532	-0-	-6685	-0-	582	1	18361	3	Y	5081	4907	0	73	8	356
							5589	9									
*09	30210	X	25247	-0-	-4963	-0-	601	1	19093	3	Y	5048	4919	0	100	8	385
							5553	9									
*10	31217	X	22194	-0-	-9023	-0-	539	1	16406	3	Y	4716	4679	0	117	8	305
							61	4	5188	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

*11	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	378	1	12029	3	Y	1599	1688	0	56	8	313
							292	4	1759	9							
*12	13485	X	12915	-0-	-570	-0-	298	1	10853	3	Y	1552	1392	0	60	8	413
							57	4	1707	9							
*01	13485	X	12921	-0-	-564	-0-	313	1	11494	3	Y	979	826	0	97	8	469
							37	4	1077	9							
*02	DLQ G-10		8494	-0-	8494	8494	221	1	7289	3	Y	600	796	0	41	8	232
							324	4	660	9							
*03	22551	X	14057	-0-	-8494	-0-	362	1	12679	3	Y	882	673	0	62	8	379
							46	4	970	9							
*04	20250	X	13406	-0-	-6844	-0-	345	1	12250	3	Y	722	762	0	81	8	258
							17	4	794	9							
*05	20925	X	13765	-0-	-7160	-0-	350	1	12007	3	Y	1265	1311	0	73	8	139
							16	4	1392	9							
*06	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	400	1	13599	3	Y	1636	1584	0	41	8	150
							10	4	1800	9							
*07	14012	X	12507	-0-	-1505	-0-	346	1	10954	3	Y	1097	1114	0	30	8	103
							1207	9									
*08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	440	1	13837	3	Y	1540	1435	0	53	8	155
							1694	9									
*09	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	495	1	15710	3	Y	1692	1638	0	82	8	127
							1861	9									
*10	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	507	1	15389	3	Y	1694	1465	0	108	8	248
							58	4	1863	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	15150	X	6074	-0-	-9076	-0-	472	1	5097	3	Y	459	629	0	42	8	50
							505	9									
*12	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	672	1	17113	3	Y	1790	1641	0	126	8	73
							1969	9									
*01	15655	X	14818	-0-	-837	-0-	646	1	12507	3	Y	1514	1330	0	117	8	140
							1665	9									
*02	DLQ G-10		16135	-0-	16135	16135	684	1	12456	3	Y	2723	2614	0	105	8	144
							2995	9									
*03	31860	X	15725	-0-	-16135	-0-	628	1	12274	3	Y	2566	2443	0	103	8	164
							2823	9									
*04	19020	X	10169	-0-	-8851	-0-	538	1	8318	3	Y	1194	1238	0	68	8	52
							1313	9									
*05	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	678	1	15964	3	Y	2933	2774	0	109	8	102
							3226	9									
*06	17250	X	9886	-0-	-7364	-0-	424	1	7894	3	Y	1425	1295	0	40	8	192
							1568	9									
*07	17825	X	8275	-0-	-9550	-0-	382	1	6449	3	Y	1313	1396	0	19	8	90
							1444	9									
*08	19747	X	10702	-0-	-9045	-0-	442	1	8318	3	Y	1741	1687	0	30	8	114
							27	4	1915	9							
*09	19110	X	11843	-0-	-7267	-0-	438	1	9026	3	Y	2163	2088	0	55	8	134
							2379	9									
*10	19747	X	11152	-0-	-8595	-0-	424	1	9212	3	Y	1378	1374	0	53	8	85
							1516	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

*11	39840	X	19190	-0-	-20650	-0-	16110	3	3080	9	Y	2800	2658	0	119	8	90
*12	22785	X	21033	-0-	-1752	-0-	17990	3	3043	9	Y	2766	2664	0	127	8	65
*01	22785	X	17158	-0-	-5627	-0-	14500	3	2658	9	Y	2416	2316	0	130	8	35
*02	DLQ G-10		8472	-0-	8472	8472	7055	3	1417	9	Y	1288	1232	0	57	8	34
*03	15250	X	6778	-0-	-8472	-0-	4901	3	1877	9	Y	1706	1573	0	39	8	128
*04	21330	X	7515	-0-	-13815	-0-	6439	3	21	4	Y	959	991	0	50	8	46
							1055	9									
*05	22041	X	12307	-0-	-9734	-0-	10545	3	1762	9	Y	1602	1502	0	69	8	77
*06	17340	X	12288	-0-	-5052	-0-	10378	3	1910	9	Y	1736	1669	0	50	8	94
*07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	10188	3	1870	9	Y	1700	1681	0	28	8	85
*08	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	9970	3	1845	9	Y	1677	1594	0	34	8	134
*09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	1126	1	12412	3	Y	1913	1836	0	78	8	133
							2104	9									
*10	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	12620	3	2253	9	Y	2048	1955	0	70	8	156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	466	229	0			237
*01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	119	318	0	1	8	37
							131	9									
*02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	22	1	704	3	Y	348	266	0	3	8	116
							18	4	383	9							
*03	2537	X	1410	-0-	-1127	-0-	28	1	983	3	Y	357	357	0	5	8	111
							6	4	393	9							
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	3	Y	409	246	0	7	8	267
							7	4	450	9							
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	Y	276	164	0	5	8	374
							1	4	304	9							
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	3	Y	488	472	0	5	8	385
							1	4	537	9							
*07	3100	N	3999	-0-	899	899	90	1	2818	3	Y	992	1175	0	7	8	195
							1091	9									
*08	5334	X	4435	-0-	-899	-0-	100	1	3127	3	Y	1098	1158	0	12	8	123
							1208	9									
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	86	1	2738	3	Y	988	799	0	14	8	298
							1087	9									
*10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	120	1	3669	3	Y	1419	1483	0	25	8	209
							14	4	1561	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	9276	3	3	4	Y	1832	1792	1			407
							2015	9									
06	14100	X	11956	-0-	-2144	-0-	9853	3	2103	9	Y	1912	1811	1			508
07	14570	X	9634	-0-	-4936	-0-	7488	3	2146	9	Y	1951	1951	1			508
08	13175	X	12761	-0-	-414	-0-	10661	3	2100	9	Y	1909	1897	1			520
*09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	11044	3	2673	9	Y	2430	2476	1			474
*10	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	10651	3	2196	9	Y	1996	2196	1			274

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

*11	48897	X	48897	-0-	-0-	-0-	2585	1	39136	3	Y	6461	6000	0	307	8	327
							69	4	7107	9							
*12	43227	X	43227	-0-	-0-	-0-	4017	1	33755	3	Y	4938	4732	0	267	8	266
							23	4	5432	9							
*01	29033	X	29033	-0-	-0-	-0-	2680	1	21016	3	Y	3760	3595	0	222	8	209
							1201	4	4136	9							
*02	DLQ G-10		12190	-0-	12190	12190	2432	1	7764	3	Y	1813	1769	0	82	8	171
							1994	9									
*03	32000	X	19810	-0-	-12190	-0-	1628	1	14560	3	Y	3036	2952	0	132	8	123
							282	4	3340	9							
*04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	170	1	1113	3	Y	423	517	0	11	8	18
							465	9									
*05	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	2530	1	15580	3	Y	3671	3411	0	121	8	157
							279	4	4038	9							
*06	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	2619	1	11504	3	Y	2724	2609	0	69	8	203
							183	4	2996	9							
*07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1998	1	1588	3	Y	1117	1198	0	10	8	112
							80	4	1229	9							
*08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	1933	1	6706	3	Y	2683	2631	0	30	8	134
							49	4	2951	9							
*09	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	3328	1	16619	3	Y	4396	4225	0	116	8	189
							55	4	4836	9							
*10	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	2856	1	20522	3	Y	4342	4197	0	129	8	205
							4776	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	460	1	20828	3	Y	3344	3182	0	157	8	138
						3678	9									
*12	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	489	1	23439	3	Y	3752	3616	0	169	8	105
						6	4	4127	9							
*01	21638 X	17232	-0-	-4406	-0-	501	1	13895	3	Y	2510	2422	0	129	8	64
						75	4	2761	9							
*02	DLQ G-10	18464	-0-	18464	18464	333	1	15306	3	Y	2552	2442	0	126	8	48
						18	4	2807	9							
*03	36942 X	18478	-0-	-18464	-0-	453	1	15147	3	Y	2614	2477	0	125	8	60
						3	4	2875	9							
*04	26970 X	21937	-0-	-5033	-0-	627	1	18102	3	Y	2916	2752	0	144	8	80
						3208	9									
*05	27869 X	17600	-0-	-10269	-0-	432	1	14715	3	Y	2230	2171	0	100	8	39
						2453	9									
*06	19650 X	14807	-0-	-4843	-0-	337	1	12172	3	Y	2068	1984	0	60	8	63
						23	4	2275	9							
*07	22506 X	19804	-0-	-2702	-0-	474	1	16547	3	Y	2530	2489	0	47	8	57
						2783	9									
*08	22506 X	21692	-0-	-814	-0-	519	1	17305	3	Y	3398	3297	0	61	8	97
						130	4	3738	9							
*09	21780 X	19686	-0-	-2094	-0-	623	1	15499	3	Y	3240	3063	0	93	8	181
						3564	9									
*10	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	494	1	16124	3	Y	3391	3432	0	91	8	49
						3730	9									

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

*11	27388 X	27388	-0-	-0-	-0-	515	1	23314	3	Y	3235	3057	0	175	8	132
						3559	9									
*12	32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	579	1	27723	3	Y	3574	3408	0	199	8	99
						3931	9									
*01	25823 X	22106	-0-	-3717	-0-	676	1	18747	3	Y	2439	2304	0	173	8	61
						2683	9									
*02	DLQ G-10	22523	-0-	22523	22523	424	1	19455	3	Y	2404	2262	0	159	8	44
						2644	9									
*03	52452 X	29929	-0-	-22523	-0-	770	1	25728	3	Y	3119	2882	0	211	8	70
						3431	9									
*04	30990 X	28981	-0-	-2009	-0-	862	1	24886	3	Y	2939	2733	0	197	8	79
						3233	9									
*05	32023 X	24539	-0-	-7484	-0-	627	1	21369	3	Y	2312	2208	0	144	8	39
						2543	9									
*06	28740 X	26637	-0-	-2103	-0-	665	1	24030	3	Y	1765	1634	0	118	8	52
						1942	9									
*07	29729 X	27328	-0-	-2401	-0-	687	1	24002	3	Y	2399	2329	0	68	8	54
						2639	9									
*08	29729 X	28035	-0-	-1694	-0-	730	1	24336	3	Y	2699	2592	0	85	8	76
						2969	9									
*09	28770 X	25701	-0-	-3069	-0-	890	1	22142	3	Y	2426	2237	0	133	8	132
						2669	9									
*10	27404 X	26995	-0-	-409	-0-	705	1	23003	3	Y	2988	2948	0	130	8	42
						3287	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	16110	X	14028	-0-	-2082	-0-	875	1	11597	3	Y	1391	1267	0	92	8	207
							26	4	1530	9							
*12	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	2631	1	12675	3	Y	1986	1835	0	108	8	250
							7	4	2185	9							
*01	16647	X	12538	-0-	-4109	-0-	981	1	9962	3	Y	1450	1531	0	98	8	71
							1595	9									
*02	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	847	1	9070	3	Y	577	524	0	80	8	44
							635	9									
*03	22664	X	12112	-0-	-10552	-0-	916	1	9510	3	Y	1533	1378	0	84	8	115
							1686	9									
*04	16830	X	11437	-0-	-5393	-0-	923	1	8735	3	Y	1617	1395	0	74	8	263
							1779	9									
*05	17391	X	12909	-0-	-4482	-0-	889	1	11096	3	Y	840	959	0	79	8	65
							924	9									
*06	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	729	1	12522	3	Y	1794	1730	0	64	8	65
							1973	9									
*07	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	684	1	16524	3	Y	2221	2114	0	48	8	124
							2443	9									
*08	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	2538	1	16572	3	Y	2327	2225	0	65	8	161
							2560	9									
*09	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	2596	1	17966	3	Y	2022	1902	0	119	8	162
							2224	9									
*10	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	2562	1	16910	3	Y	2522	2468	0	107	8	109
							2774	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

*11	8700	X	7134	-0-	-1566	-0-	420	1	5561	3	Y	930	890	0	45	8	141
							130	4	1023	9							
*12	8866	X	8453	-0-	-413	-0-	1265	1	6095	3	Y	920	893	0	53	8	115
							81	4	1012	9							
*01	8866	X	4375	-0-	-4491	-0-	333	1	3379	3	Y	600	652	0	33	8	30
							3	4	660	9							
*02	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	335	1	3588	3	Y	1579	1441	0	32	8	136
							1737	9									
*03	11189	X	5529	-0-	-5660	-0-	407	1	4230	3	Y	759	800	0	38	8	57
							57	4	835	9							
*04	8130	X	3785	-0-	-4345	-0-	309	1	2921	3	Y	490	443	0	25	8	79
							16	4	539	9							
*05	8401	X	7673	-0-	-728	-0-	388	1	4837	3	Y	2222	2078	0	35	8	188
							4	4	2444	9							
*06	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	551	1	9460	3	Y	1227	1322	0	49	8	44
							83	4	1350	9							
*07	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	587	1	14188	3	Y	1892	1789	0	41	8	106
							84	4	2081	9							
*08	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	2163	1	14109	3	Y	2246	2140	0	56	8	156
							261	4	2471	9							
*09	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1936	1	13411	3	Y	1631	1566	0	89	8	132
							1794	9									
*10	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	2237	1	14769	3	Y	1959	1913	0	94	8	84
							2155	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	97359	X	97359	-0-	-0-	-0-	1973	1	89239	3	Y	5567	4779	0	667	8	212
							23	4	6124	9							
*12	111828	X	111828	-0-	-0-	-0-	2156	1	103212	3	Y	5873	5191	0	744	8	150
							6460	9									
*01	93578	X	93578	-0-	-0-	-0-	3041	1	84262	3	Y	5667	4907	0	779	8	131
							41	4	6234	9							
*02	DLQ G-10		93547	-0-	93547	93547	1857	1	85288	3	Y	5814	5145	0	699	8	101
							7	4	6395	9							
*03	142266	X	48719	-0-	-93547	-0-	1326	1	44330	3	Y	2769	2447	0	365	8	58
							17	4	3046	9							
*04	107460	X	1608	-0-	-105852	-0-	43	1	1235	3	Y	300	340	0	10	8	8
							330	9									
*05	111042	X	58889	-0-	-52153	-0-	1572	1	53622	3	Y	3359	2951	0	362	8	54
							3695	9									
*06	99420	X	71173	-0-	-28247	-0-	1815	1	65593	3	Y	3423	3055	0	324	8	98
							3765	9									
*07	102734	X	73937	-0-	-28797	-0-	1938	1	67657	3	Y	3924	3743	0	193	8	86
							26	4	4316	9							
*08	58497	X	53621	-0-	-4876	-0-	1466	1	48853	3	Y	2664	2505	0	172	8	73
							372	4	2930	9							
*09	70830	X	-0-	-0-	-70830	-0-					Y	397	447	0			23
*10	73718	X	49579	-0-	-24139	-0-	1388	1	45306	3	Y	2623	2354	0	257	8	35
							2885	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

05	12214	X	9763	-0-	-2451	-0-	879	1	7101	3	Y	679	665	0			72
							1036	4	747	9							
06	11820	X	8583	-0-	-3237	-0-	739	1	5456	3	Y	562	582	0			52
							1770	4	618	9							
07	10137	X	10006	-0-	-131	-0-	911	1	7488	3	Y	546	572	0			26
							1006	4	601	9							
08	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	864	1	8633	3	Y	663	656	0			33
							153	4	729	9							
09	9810	X	9465	-0-	-345	-0-	772	1	7963	3	Y	637	638	0			32
							29	4	701	9							
10	0		15084	-0-	15084	15084	1183	1	11464	3	Y	711	678	0			65
							1655	4	782	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23190	X	13782	-0-	-9408	-0-	454	1	11435	3	Y	1686	1580	0	88	8	82
							38	4	1855	9							
*12	23963	X	22649	-0-	-1314	-0-	650	1	18959	3	Y	2746	2635	0	139	8	54
							19	4	3021	9							
*01	23963	X	22309	-0-	-1654	-0-	1232	1	17466	3	Y	3233	2906	0	167	8	214
							55	4	3556	9							
*02	DLQ G-10		16269	-0-	16269	16269	442	1	12754	3	Y	2794	2654	0	106	8	248
							3073	9									
*03	34771	X	18502	-0-	-16269	-0-	331	1	14361	3	Y	3464	3552	0	117	8	43
							3810	9									
*04	21810	X	11978	-0-	-9832	-0-	259	1	9256	3	Y	2146	2024	0	74	8	91
							102	4	2361	9							
*05	22537	X	10904	-0-	-11633	-0-	357	1	8450	3	Y	1883	1844	0	58	8	72
							26	4	2071	9							
*06	21450	X	12946	-0-	-8504	-0-	466	1	9781	3	Y	2200	2144	0	51	8	77
							279	4	2420	9							
*07	18538	X	13251	-0-	-5287	-0-	440	1	9651	3	Y	2378	2330	0	30	8	95
							544	4	2616	9							
*08	16027	X	14576	-0-	-1451	-0-	489	1	11332	3	Y	2297	2232	0	41	8	119
							228	4	2527	9							
*09	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	467	1	11465	3	Y	2109	2061	0	69	8	98
							2320	9									
*10	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	575	1	14084	3	Y	2602	2576	0	81	8	43
							2862	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

*11	18360	X	17183	-0-	-1177	-0-	14797	3	136	4	Y	2045	1850	0	110	8	145
							2250	9									
*12	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	18105	3	2201	9	Y	2001	1962	0	128	8	56
*01	18972	X	17670	-0-	-1302	-0-	15747	3	1923	9	Y	1748	1419	0	141	8	244
*02	DLQ G-10		14807	-0-	14807	14807	13292	3	1515	9	Y	1377	1335	0	107	8	179
*03	30832	X	16025	-0-	-14807	-0-	14130	3	1895	9	Y	1723	1545	0	113	8	244
*04	18510	X	17695	-0-	-815	-0-	15357	3	2338	9	Y	2125	2145	0	118	8	106
*05	19127	X	14153	-0-	-4974	-0-	12489	3	5	4	Y	1508	1377	0	82	8	155
							1659	9									
*06	17070	X	7531	-0-	-9539	-0-	6519	3	38	4	Y	885	923	0	32	8	85
							974	9									
*07	18228	X	4066	-0-	-14162	-0-	3360	3	4	4	Y	638	667	0	9	8	47
							702	9									
*08	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	19341	3	77	4	Y	2166	2010	0	66	8	137
							2383	9									
*09	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	19616	3	1846	9	Y	1678	1550	0	114	8	151
*10	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	19272	3	2302	9	Y	2093	1856	0	106	8	282

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6090	X	5125	-0-	-965	-0-	92	1	3723	3	Y	1191	1161	0	29	8	58
							1310	9									
*12	6293	X	3623	-0-	-2670	-0-	75	1	2389	3	Y	1025	1041	0	17	8	25
							31	4	1128	9							
*01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	112	1	5494	3	Y	1459	1332	0	50	8	102
							1605	9									
*02	DLQ G-10		7608	-0-	7608	7608	148	1	5998	3	Y	1329	1218	0	50	8	163
							1462	9									
*03	15211	X	7603	-0-	-7608	-0-	144	1	6223	3	Y	1120	1147	0	51	8	85
							4	4	1232	9							
*04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	149	1	6334	3	Y	1159	1130	0	50	8	64
							1275	9									
*05	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	168	1	7517	3	Y	1290	1243	0	51	8	60
							1419	9									
*06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	163	1	7179	3	Y	1228	1169	0	35	8	84
							1351	9									
*07	8432	X	7992	-0-	-440	-0-	171	1	6553	3	Y	1153	1145	0	19	8	73
							1268	9									
*08	9052	X	8616	-0-	-436	-0-	177	1	6987	3	Y	1320	1324	0	24	8	45
							1452	9									
*09	8760	X	8260	-0-	-500	-0-	173	1	6866	3	Y	1110	1069	0	41	8	45
							1221	9									
*10	9052	X	8353	-0-	-699	-0-	189	1	6807	3	Y	1234	1207	0	39	8	33
							1357	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

*11	20130	X	13828	-0-	-6302	-0-	286	1	11548	3	Y	1810	1688	0	87	8	86
							3	4	1991	9							
*12	17825	X	13654	-0-	-4171	-0-	359	1	11395	3	Y	1727	1688	0	83	8	42
							1900	9									
*01	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	247	1	12144	3	Y	1850	1655	0	111	8	126
							2035	9									
*02	DLQ G-10		9136	-0-	9136	9136	193	1	7809	3	Y	1031	970	0	64	8	123
							1134	9									
*03	19474	X	10338	-0-	-9136	-0-	203	1	8795	3	Y	1214	1174	0	72	8	91
							5	4	1335	9							
*04	13890	X	10269	-0-	-3621	-0-	198	1	8396	3	Y	1195	1152	0	69	8	65
							360	4	1315	9							
*05	14353	X	13297	-0-	-1056	-0-	249	1	11158	3	Y	1718	1629	0	75	8	79
							1890	9									
*06	13890	X	10904	-0-	-2986	-0-	209	1	9204	3	Y	1355	1297	0	45	8	92
							1491	9									
*07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	243	1	9339	3	Y	1488	1459	0	27	8	94
							10	4	1637	9							
*08	13206	X	11615	-0-	-1591	-0-	238	1	9442	3	Y	1601	1606	0	34	8	55
							174	4	1761	9							
*09	12780	X	11589	-0-	-1191	-0-	245	1	9712	3	Y	1398	1338	0	58	8	57
							94	4	1538	9							
*10	13206	X	11125	-0-	-2081	-0-	254	1	9191	3	Y	1527	1491	0	52	8	41
							1680	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6090	X	3530	-0-	-2560	-0-	66	1	2687	3	Y	706	689	0	21	8	34
							777	9									
*12	6293	X	3445	-0-	-2848	-0-	82	1	2618	3	Y	677	675	0	19	8	17
							745	9									
*01	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	93	1	4588	3	Y	879	793	0	42	8	61
							4	4	967	9							
*02	DLQ G-10		6098	-0-	6098	6098	125	1	5064	3	Y	826	745	0	42	8	100
							909	9									
*03	14126	X	8028	-0-	-6098	-0-	156	1	6743	3	Y	1013	982	0	55	8	76
							15	4	1114	9							
*04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	134	1	5671	3	Y	795	783	0	45	8	43
							32	4	875	9							
*05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	138	1	6195	3	Y	883	844	0	42	8	40
							9	4	971	9							
*06	7740	X	5616	-0-	-2124	-0-	109	1	4809	3	Y	455	440	0	25	8	30
							197	4	501	9							
*07	7998	X	5072	-0-	-2926	-0-	114	1	4381	3	Y	364	358	0	13	8	23
							177	4	400	9							
*08	7998	X	5910	-0-	-2088	-0-	131	1	5191	3	Y	503	491	0	18	8	17
							35	4	553	9							
*09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	169	1	6717	3	Y	302	268	0	40	8	11
							10	4	332	9							
*10	7254	X	7154	-0-	-100	-0-	181	1	6552	3	Y	362	327	0	37	8	9
							23	4	398	9							

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

*11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	120	1	4846	3	Y	1107	1057	0	37	8	53
							1218	9									
*12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	202	1	6411	3	Y	1424	1395	0	47	8	35
							1566	9									
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	66	1	3254	3	Y	1063	993	0	30	8	75
							1169	9									
*02	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	21	1	843	3	Y	663	647	0	7	8	84
							729	9									
*03	8403	X	6810	-0-	-1593	-0-	125	1	5416	3	Y	1154	1105	0	45	8	88
							1269	9									
*04	7890	X	5284	-0-	-2606	-0-	92	1	3890	3	Y	914	918	0	33	8	51
							297	4	1005	9							
*05	8153	X	5405	-0-	-2748	-0-	97	1	4347	3	Y	874	855	0	29	8	41
							961	9									
*06	6570	X	6324	-0-	-246	-0-	117	1	5156	3	Y	955	906	0	25	8	65
							1051	9									
*07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	156	1	5996	3	Y	985	971	0	17	8	62
							1084	9									
*08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	173	1	6869	3	Y	1241	1237	0	24	8	42
							1365	9									
*09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	164	1	6516	3	Y	953	917	0	39	8	39
							1048	9									
*10	7223	X	5714	-0-	-1509	-0-	124	1	4475	3	Y	1014	1000	0	25	8	28
							1115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

05	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	2766	1	22337	3	Y	3535	3474	0			375
						3257	4	3889	9							
06	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	2661	1	19657	3	Y	3657	3692	0			340
						6395	4	4023	9							
07	36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	3115	1	25599	3	Y	4344	4478	0			206
						3440	4	4778	9							
08	37586 X	37586	-0-	-0-	-0-	2977	1	29751	3	Y	3938	3948	0			196
						526	4	4332	9							
09	37518 X	37518	-0-	-0-	-0-	2843	1	29330	3	Y	4760	4714	0			242
						109	4	5236	9							
10	0	30467	-0-	30467	30467	2090	1	20257	3	Y	4695	4510	0			427
						2955	4	5165	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

*11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	381	1	5045	3	Y	587	528	0	40	8	87
						646	9									
*12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1167	1	5621	3	Y	723	672	0	48	8	90
						3	4	795	9							
*01	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	418	1	4240	3	Y	520	543	0	42	8	25
						572	9									
*02	DLQ G-10	4727	-0-	4727	4727	382	1	4082	3	Y	239	210	0	36	8	18
						263	9									
*03	9914 X	5187	-0-	-4727	-0-	409	1	4244	3	Y	485	430	0	37	8	36
						534	9									
*04	7290 X	5271	-0-	-2019	-0-	444	1	4204	3	Y	566	476	0	36	8	90
						623	9									
*05	7533 X	6520	-0-	-1013	-0-	455	1	5673	3	Y	336	360	0	41	8	25
						22	4	370	9							
*06	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	396	1	6805	3	Y	1103	1053	0	35	8	40
						15	4	1213	9							
*07	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	461	1	11155	3	Y	1829	1735	0	32	8	102
						2012	9									
*08	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	1663	1	10863	3	Y	1335	1302	0	43	8	92
						1469	9									
*09	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1682	1	11643	3	Y	1141	1065	0	77	8	91
						1255	9									
*10	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	1827	1	12063	3	Y	1507	1458	0	76	8	64
						1658	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35790 X	27136	-0-	-8654	-0-	882	1	22163	3	Y	3622	3344	0	171	8	176
						107	4	3984	9							
*12	36983 X	24611	-0-	-12372	-0-	704	1	20484	3	Y	3018	2984	0	150	8	60
						103	4	3320	9							
*01	36983 X	31884	-0-	-5099	-0-	1732	1	24547	3	Y	4376	3906	0	242	8	288
						791	4	4814	9							
*02	DLQ G-10	29830	-0-	29830	29830	848	1	24443	3	Y	4117	3841	0	203	8	361
						10	4	4529	9							
*03	62319 X	32489	-0-	-29830	-0-	605	1	26266	3	Y	4998	5082	0	216	8	61
						120	4	5498	9							
*04	30817 X	30817	-0-	-0-	-0-	677	1	24179	3	Y	4973	4630	0	195	8	209
						491	4	5470	9							
*05	32860 X	26033	-0-	-6827	-0-	874	1	20693	3	Y	3950	3866	0	143	8	150
						121	4	4345	9							
*06	31800 X	30749	-0-	-1051	-0-	1143	1	23978	3	Y	5116	4967	0	121	8	178
						5628	9									
*07	32860 X	24153	-0-	-8707	-0-	866	1	19019	3	Y	3880	3849	0	55	8	154
						4268	9									
*08	30783 X	23893	-0-	-6890	-0-	777	1	18002	3	Y	4638	4487	0	64	8	241
						12	4	5102	9							
*09	29790 X	26167	-0-	-3623	-0-	805	1	19778	3	Y	5076	4959	0	119	8	239
						5584	9									
*10	30783 X	25468	-0-	-5315	-0-	818	1	20042	3	Y	4189	4243	0	115	8	70
						4608	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

*11	94182 X	94182	-0-	-0-	-0-	3350	1	84205	3	Y	5844	5045	0	644	8	266
						199	4	6428	9							
*12	108861 X	108861	-0-	-0-	-0-	3384	1	98580	3	Y	6069	5504	0	719	8	112
						221	4	6676	9							
*01	99855 X	99855	-0-	-0-	-0-	6028	1	85446	3	Y	6559	5447	0	824	8	400
						1166	4	7215	9							
*02	DLQ G-10	80140	-0-	80140	80140	2485	1	71682	3	Y	5428	4788	0	594	8	446
						2	4	5971	9							
*03	155042 X	74902	-0-	-80140	-0-	1595	1	69157	3	Y	3773	3614	0	564	8	41
						4150	9									
*04	104880 X	72719	-0-	-32161	-0-	1832	1	65383	3	Y	4680	4021	0	518	8	182
						356	4	5148	9							
*05	108376 X	59836	-0-	-48540	-0-	2207	1	52232	3	Y	4856	4504	0	357	8	177
						55	4	5342	9							
*06	96030 X	48576	-0-	-47454	-0-	1994	1	41856	3	Y	4022	3851	0	212	8	136
						302	4	4424	9							
*07	88257 X	51230	-0-	-37027	-0-	2032	1	44630	3	Y	4032	3881	0	130	8	157
						133	4	4435	9							
*08	74555 X	56682	-0-	-17873	-0-	2157	1	49942	3	Y	3912	3696	0	177	8	196
						280	4	4303	9							
*09	72150 X	63973	-0-	-8177	-0-	2303	1	56595	3	Y	4614	4263	0	341	8	206
						5075	9									
*10	60429 X	60429	-0-	-0-	-0-	2174	1	53305	3	Y	4500	4329	0	305	8	72
						4950	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26400	X	23043	-0-	-3357	-0-	748	1	18814	3	Y	3160	2949	0	144	8	154
							5	4	3476	9							
*12	26257	X	15830	-0-	-10427	-0-	378	1	11040	3	Y	4011	4002	0	81	8	82
							4412	9									
*01	26288	X	21825	-0-	-4463	-0-	1208	1	17132	3	Y	3168	2876	0	164	8	210
							3485	9									
*02	DLQ G-10		18440	-0-	18440	18440	522	1	15072	3	Y	2587	2445	0	125	8	227
							2846	9									
*03	39360	X	20920	-0-	-18440	-0-	390	1	16918	3	Y	3281	3330	0	138	8	40
							3	4	3609	9							
*04	23010	X	19803	-0-	-3207	-0-	460	1	16422	3	Y	2617	2418	0	130	8	109
							42	4	2879	9							
*05	21700	X	6813	-0-	-14887	-0-	229	1	5432	3	Y	1044	1076	0	37	8	40
							4	4	1148	9							
*06	21000	X	5058	-0-	-15942	-0-	181	1	3790	3	Y	928	916	0	20	8	32
							66	4	1021	9							
*07	20801	X	8338	-0-	-12463	-0-	266	1	5831	3	Y	1473	1427	0	19	8	59
							621	4	1620	9							
*08	20801	X	6213	-0-	-14588	-0-	215	1	4987	3	Y	725	729	0	18	8	37
							213	4	798	9							
*09	19650	X	3167	-0-	-16483	-0-	99	1	2445	3	Y	560	556	0	15	8	26
							7	4	616	9							
*10	8339	X	3924	-0-	-4415	-0-	96	1	2354	3	Y	1282	1272	0	14	8	22
							64	4	1410	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30630	X	29258	-0-	-1372	-0-	934	1	23471	3	Y	4303	4001	0	181	8	211
							120	4	4733	9							
*12	31651	X	28983	-0-	-2668	-0-	824	1	24023	3	Y	3760	3721	0	175	8	75
							4136	9									
*01	29729	X	24094	-0-	-5635	-0-	1410	1	19997	3	Y	2436	2163	0	191	8	157
							7	4	2680	9							
*02	DLQ G-10		23251	-0-	23251	23251	656	1	18920	3	Y	3341	3047	0	157	8	294
							3675	9									
*03	51975	X	28724	-0-	-23251	-0-	540	1	23448	3	Y	4303	4352	0	192	8	53
							3	4	4733	9							
*04	29190	X	26449	-0-	-2741	-0-	596	1	21284	3	Y	4149	3860	0	168	8	174
							5	4	4564	9							
*05	28892	X	5377	-0-	-23515	-0-	174	1	4108	3	Y	995	1103	0	28	8	38
							1095	9									
*06	27720	X	3316	-0-	-24404	-0-	104	1	2179	3	Y	939	933	0	11	8	33
							1033	9									
*07	28644	X	10310	-0-	-18334	-0-	351	1	7705	3	Y	2049	1978	0	22	8	82
							2254	9									
*08	27218	X	9699	-0-	-17519	-0-	318	1	7361	3	Y	1836	1797	0	26	8	95
							2020	9									
*09	26250	X	11347	-0-	-14903	-0-	380	1	9347	3	Y	1473	1444	0	56	8	68
							1620	9									
*10	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	367	1	8989	3	Y	1505	1496	0	52	8	25
							3	4	1656	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33330 X	32050	-0-	-1280	-0-	1070	1	26900	3	Y	3709	3408	0	206	8	179
						4080	9									
*12	41741 X	41741	-0-	-0-	-0-	1232	1	35875	3	Y	4213	4047	0	262	8	83
						4634	9									
*01	35960 X	31122	-0-	-4838	-0-	1782	1	25246	3	Y	3722	3321	0	241	8	243
						4094	9									
*02	DLQ G-10	27485	-0-	27485	27485	811	1	23394	3	Y	2982	2774	0	194	8	257
						3280	9									
*03	60963 X	33478	-0-	-27485	-0-	639	1	27733	3	Y	4642	4615	0	227	8	57
						5106	9									
*04	40230 X	28003	-0-	-12227	-0-	649	1	23156	3	Y	3816	3531	0	183	8	159
						4198	9									
*05	41571 X	21750	-0-	-19821	-0-	753	1	17831	3	Y	2876	2805	0	122	8	108
						2	4	3164	9							
*06	32250 X	26938	-0-	-5312	-0-	1032	1	21660	3	Y	3350	3231	0	112	8	115
						561	4	3685	9							
*07	33325 X	27547	-0-	-5778	-0-	1019	1	22372	3	Y	3745	3647	0	65	8	148
						36	4	4120	9							
*08	33325 X	26892	-0-	-6433	-0-	961	1	22247	3	Y	2994	2909	0	80	8	153
						391	4	3293	9							
*09	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	1011	1	24858	3	Y	3189	3046	0	150	8	146
						3508	9									
*10	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1256	1	30800	3	Y	4116	4017	0	177	8	68
						4528	9									

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

*11	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	1051	1	13451	3	Y	2521	2261	0	63	8	597
						15	4	2773	9							
*12	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	730	1	13689	3	Y	2476	2602	0	77	8	394
						80	4	2724	9							
*01	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	654	1	11712	3	Y	2468	2373	0	104	8	385
						81	4	2715	9							
*02	DLQ G-10	15173	-0-	15173	15173	660	1	12138	3	Y	1992	1958	0	64	8	355
						184	4	2191	9							
*03	32982 X	17809	-0-	-15173	-0-	769	1	14432	3	Y	2343	2272	0	73	8	353
						31	4	2577	9							
*04	21840 X	16288	-0-	-5552	-0-	694	1	13253	3	Y	2108	2007	0	90	8	364
						22	4	2319	9							
*05	22568 X	13034	-0-	-9534	-0-	569	1	10657	3	Y	1627	1634	0	68	8	289
						18	4	1790	9							
*06	17190 X	11571	-0-	-5619	-0-	524	1	9933	3	Y	991	953	0	31	8	296
						24	4	1090	9							
*07	17763 X	12713	-0-	-5050	-0-	686	1	10464	3	Y	1421	1492	0	29	8	196
						1563	9									
*08	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	1074	1	16503	3	Y	2430	2276	0	64	8	286
						2673	9									
*09	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	928	1	16278	3	Y	2461	2381	0	87	8	279
						2707	9									
*10	12989 X	10361	-0-	-2628	-0-	598	1	8287	3	Y	1314	1307	0	66	8	220
						31	4	1445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

*11	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	398	1	18015	3	Y	2331	2203	0	137	8	95
						126	4	2564	9							
*12	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	389	1	18646	3	Y	2464	2357	0	134	8	68
						2710	9									
*01	21018 X	15792	-0-	-5226	-0-	478	1	13247	3	Y	1695	1597	0	124	8	42
						202	4	1865	9							
*02	DLQ G-10	16085	-0-	16085	16085	292	1	13430	3	Y	1847	1742	0	113	8	34
						331	4	2032	9							
*03	38658 X	22573	-0-	-16085	-0-	566	1	18928	3	Y	2753	2569	0	156	8	62
						51	4	3028	9							
*04	20970 X	20324	-0-	-646	-0-	591	1	17070	3	Y	2415	2275	0	136	8	66
						6	4	2657	9							
*05	21607 X	19496	-0-	-2111	-0-	491	1	16750	3	Y	2050	1968	0	113	8	35
						2255	9									
*06	21690 X	21220	-0-	-470	-0-	505	1	18264	3	Y	2119	1999	0	91	8	64
						120	4	2331	9							
*07	22413 X	20068	-0-	-2345	-0-	489	1	17080	3	Y	2272	2236	0	49	8	51
						2499	9									
*08	22413 X	16489	-0-	-5924	-0-	420	1	13991	3	Y	1683	1636	0	50	8	48
						227	4	1851	9							
*09	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
*10	21824 X	20925	-0-	-899	-0-	559	1	18240	3	Y	1933	1802	0	104	8	27
						2126	9									

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

*11	15270 X	8181	-0-	-7089	-0-	656	1	7070	3	Y	414	537	0	58	8	43
						455	9									
*12	17278 X	17278	-0-	-0-	-0-	560	1	14298	3	Y	1886	1744	0	107	8	78
						345	4	2075	9							
*01	15779 X	15480	-0-	-299	-0-	652	1	12621	3	Y	1683	1483	0	122	8	156
						356	4	1851	9							
*02	DLQ G-10	14847	-0-	14847	14847	672	1	12274	3	Y	1692	1657	0	104	8	87
						40	4	1861	9							
*03	30769 X	15922	-0-	-14847	-0-	656	1	12819	3	Y	2139	1982	0	109	8	135
						94	4	2353	9							
*04	16650 X	14034	-0-	-2616	-0-	744	1	11467	3	Y	1657	1625	0	94	8	73
						1823	9									
*05	17205 X	16154	-0-	-1051	-0-	584	1	13711	3	Y	1686	1607	0	94	8	58
						4	4	1855	9							
*06	15840 X	14943	-0-	-897	-0-	688	1	12824	3	Y	1291	1114	0	65	8	170
						11	4	1420	9							
*07	16368 X	14483	-0-	-1885	-0-	714	1	12058	3	Y	1487	1520	0	36	8	101
						75	4	1636	9							
*08	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	776	1	14568	3	Y	1781	1714	0	52	8	116
						27	4	1959	9							
*09	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	718	1	14841	3	Y	1410	1352	0	90	8	84
						1551	9									
*10	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	630	1	13712	3	Y	2457	2310	0	79	8	152
						2703	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49403	X	49403	-0-	-0-	-0-	47035	3	39	4	Y	2117	2343	1			461
							2329	9									
06	66787	X	66787	-0-	-0-	-0-	64263	3	27	4	Y	2270	2159	1			572
							2497	9									
07	59489	X	53819	-0-	-5670	-0-	51337	3	2482	9	Y	2256	1982	1			846
08	51799	X	51799	-0-	-0-	-0-	49467	3	2332	9	Y	2120	2539	1			427
*09	50240	X	50240	-0-	-0-	-0-	47500	3	2740	9	Y	2491	2354	1			564
*10	50591	X	50591	-0-	-0-	-0-	48435	3	2156	9	Y	1960	2049	1			475

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17392	-0-	17392	65660	1516	1	12241	3	Y	1746	1719	0			185
							1714	4	1921	9							
06	81223	X	15563	-0-	-65660	-0-	1286	1	9499	3	Y	1565	1604	0			146
							3056	4	1722	9							
07	18972	X	16378	-0-	-2594	-0-	1447	1	11889	3	Y	1313	1397	0			62
							1598	4	1444	9							
08	18972	X	16425	-0-	-2547	-0-	1311	1	13105	3	Y	1616	1598	0			80
							231	4	1778	9							
09	18360	X	14244	-0-	-4116	-0-	1124	1	11596	3	Y	1346	1358	0			68
							43	4	1481	9							
10	0		7785	-0-	7785	7785	601	1	5830	3	Y	563	580	0			51
							735	4	619	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18120	X	7036	-0-	-11084	-0-	510	1	5660	3	Y	770	736	0	46	8	134
							19	4	847	9							
*12	18724	X	6664	-0-	-12060	-0-	663	1	4232	3	Y	1608	1540	0	35	8	167
							1769	9									
*01	18724	X	7604	-0-	-11120	-0-	771	1	5368	3	Y	1332	1252	0	55	8	192
							1465	9									
*02	DLQ G-10		7123	-0-	7123	7123	611	1	5121	3	Y	1231	1217	0	46	8	160
							37	4	1354	9							
*03	DLQ G-10		8338	-0-	8338	15461	582	1	5739	3	Y	1822	1815	0	51	8	116
							13	4	2004	9							
*04	DLQ G-10		8962	-0-	8962	24423	569	1	6426	3	Y	1788	1693	0	54	8	157
							1967	9									
*05	DLQ G-10		8051	-0-	8051	32474	599	1	5985	3	Y	1334	1323	0	43	8	125
							1467	9									
*06	37860	X	5386	-0-	-32474	-0-	547	1	3903	3	Y	851	905	0	21	8	50
							936	9									
*07	9269	X	3315	-0-	-5954	-0-	679	1	1103	3	Y	1394	1349	0	5	8	90
							1533	9									
*08	7843	X	3898	-0-	-3945	-0-	617	1	1545	3	Y	1525	1515	0	8	8	92
							58	4	1678	9							
*09	7590	X	6389	-0-	-1201	-0-	620	1	3905	3	Y	1692	1653	0	26	8	105
							3	4	1861	9							
*10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	645	1	7209	3	Y	1470	1414	0	43	8	118
							1617	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9420	X	9064	-0-	-356	-0-	181	1	7331	3	Y	1380	1328	0	56	8	66
							34	4	1518	9							
*12	9734	X	8403	-0-	-1331	-0-	207	1	6577	3	Y	1463	1445	0	48	8	36
							10	4	1609	9							
*01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	166	1	8142	3	Y	1554	1408	0	74	8	108
							10	4	1709	9							
*02	DLQ G-10		8979	-0-	8979	8979	171	1	6941	3	Y	1697	1539	0	57	8	209
							1867	9									
*03	DLQ G-10		9217	-0-	9217	18196	169	1	7333	3	Y	1172	1230	0	63	8	88
							426	4	1289	9							
*04	DLQ G-10		8652	-0-	8652	26848	163	1	6920	3	Y	1386	1342	0	55	8	77
							44	4	1525	9							
*05	DLQ G-10		8944	-0-	8944	35792	160	1	7195	3	Y	1428	1390	0	49	8	66
							18	4	1571	9							
*06	43927	X	8135	-0-	-35792	-0-	146	1	6419	3	Y	1305	1250	0	32	8	89
							134	4	1436	9							
*07	9982	X	7257	-0-	-2725	-0-	144	1	5529	3	Y	1247	1241	0	16	8	79
							212	4	1372	9							
*08	9176	X	7593	-0-	-1583	-0-	147	1	5837	3	Y	1405	1415	0	21	8	48
							63	4	1546	9							
*09	8610	X	1533	-0-	-7077	-0-	33	1	1325	3	Y	147	181	0	8	8	6
							13	4	162	9							
*10	8897	X	4328	-0-	-4569	-0-	93	1	3372	3	Y	783	749	0	19	8	21
							2	4	861	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

*11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	313	1	12656	3	Y	1772	1663	0	96	8	84
							34	4	1949	9							
*12	15376	X	1922	-0-	-13454	-0-	8	1	269	3	Y	1495	1539	0	2	8	38
							1645	9									
*01	15841	X	14283	-0-	-1558	-0-	246	1	12098	3	Y	1763	1571	0	110	8	120
							1939	9									
*02	DLQ G-10		10277	-0-	10277	10277	210	1	8523	3	Y	1404	1284	0	70	8	170
							1544	9									
*03	DLQ G-10		13648	-0-	13648	23925	264	1	11419	3	Y	1786	1727	0	94	8	135
							1965	9									
*04	DLQ G-10		12481	-0-	12481	36406	250	1	10593	3	Y	1489	1460	0	83	8	81
							1638	9									
*05	DLQ G-10		14394	-0-	14394	50800	272	1	12223	3	Y	1726	1646	0	82	8	79
							1899	9									
*06	62817	X	12017	-0-	-50800	-0-	245	1	10803	3	Y	834	805	0	53	8	55
							52	4	917	9							
*07	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	304	1	11668	3	Y	477	470	0	33	8	29
							3	4	525	9							
*08	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	286	1	11358	3	Y	170	154	0	40	8	5
							187	9									
*09	11130	X	9100	-0-	-2030	-0-	198	1	7883	3	Y	926	847	0	47	8	37
							1019	9									
*10	11501	X	10720	-0-	-781	-0-	252	1	9107	3	Y	1237	1189	0	52	8	33
							1361	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	15097	X	14181	-0-	-916	-0-	1285	1	10379	3	Y	787	772	0			83
							1651	4	866	9							
06	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	1380	1	10193	3	Y	722	738	0			67
							3443	4	794	9							
07	14229	X	13599	-0-	-630	-0-	1257	1	10327	3	Y	570	610	0			27
							1388	4	627	9							
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1053	1	10525	3	Y	692	685	0			34
							186	4	761	9							
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	1025	1	10565	3	Y	607	610	0			31
							39	4	668	9							
10	0		12374	-0-	12374	12374	912	1	8843	3	Y	844	798	0			77
							1691	4	928	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

*11	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	1028	1	15748	3	Y	2785	2669	0	124	8	40
							108	4	3064	9							
*12	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	1043	1	15663	3	Y	2327	2133	0	118	8	116
							2560	9									
*01	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	1013	1	15294	3	Y	2466	2377	0	146	8	59
							2713	9									
*02	DLQ G-10		14723	-0-	14723	14723	775	1	11612	3	Y	1998	1746	0	101	8	210
							138	4	2198	9							
*03	32669	X	17946	-0-	-14723	-0-	15103	3	106	4	Y	2488	2405	0	122	8	171
							2737	9									
*04	19980	X	17013	-0-	-2967	-0-	1267	1	14061	3	Y	1532	1529	0	118	8	56
							1685	9									
*05	19282	X	19104	-0-	-178	-0-	1220	1	16051	3	Y	1631	1526	0	114	8	47
							39	4	1794	9							
*06	18300	X	15856	-0-	-2444	-0-	1495	1	13082	3	Y	1072	979	0	71	8	69
							100	4	1179	9							
*07	17887	X	15841	-0-	-2046	-0-	1231	1	13369	3	Y	1110	1083	0	41	8	55
							20	4	1221	9							
*08	19158	X	16226	-0-	-2932	-0-	1340	1	12736	3	Y	1580	1525	0	49	8	61
							412	4	1738	9							
*09	18540	X	15054	-0-	-3486	-0-	1037	1	12080	3	Y	1753	1695	0	76	8	43
							9	4	1928	9							
*10	19158	X	10197	-0-	-8961	-0-	899	1	7693	3	Y	1459	1417	0	47	8	38
							1605	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16740	X	13114	-0-	-3626	-0-	714	1	10948	3	Y	1320	1248	0	86	8	18
							1452	9									
*12	17298	X	14127	-0-	-3171	-0-	757	1	11371	3	Y	1817	1659	0	85	8	91
							1999	9									
*01	17298	X	14063	-0-	-3235	-0-	739	1	11159	3	Y	1894	1833	0	107	8	45
							82	4	2083	9							
*02	DLQ G-10		10559	-0-	10559	10559	570	1	8540	3	Y	1261	1101	0	74	8	131
							62	4	1387	9							
*03	20059	X	9500	-0-	-10559	-0-	7722	3	98	4	Y	1527	1490	0	62	8	106
							1680	9									
*04	13590	X	5430	-0-	-8160	-0-	335	1	3712	3	Y	1247	1274	0	31	8	48
							11	4	1372	9							
*05	14043	X	4312	-0-	-9731	-0-	208	1	2731	3	Y	1236	1228	0	19	8	37
							13	4	1360	9							
*06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	779	762	0			54
*07	11687	X	1835	-0-	-9852	-0-	68	1	744	3	Y	930	934	0	2	8	48
							1023	9									
*08	9486	X	1893	-0-	-7593	-0-	76	1	718	3	Y	994	999	0	3	8	40
							6	4	1093	9							
*09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	515	1	5992	3	Y	1365	1333	0	38	8	34
							12	4	1502	9							
*10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	807	1	6907	3	Y	2666	2586	0	43	8	71
							26	4	2933	9							

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

*11	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	360	1	5295	3	Y	2627	2493	0	45	8	249
							103	4	2890	9							
*12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	97	1	6100	3	Y	2587	2511	0	46	8	279
							55	4	2846	9							
*01	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	5393	3	23	4	Y	2583	2403	0	35	8	424
							2841	9									
*02	DLQ G-10		6903	-0-	6903	6903	4971	3	29	4	Y	1730	1805	0	33	8	316
							1903	9									
*03	12222	X	5319	-0-	-6903	-0-	3362	3	353	4	Y	1458	1501	0	34	8	239
							1604	9									
*04	8760	X	5179	-0-	-3581	-0-	3281	3	27	4	Y	1701	1684	0	13	8	243
							1871	9									
*05	9052	X	5078	-0-	-3974	-0-	3026	3	50	4	Y	1820	1808	0	16	8	239
							2002	9									
*06	7980	X	4276	-0-	-3704	-0-	2621	3	30	4	Y	1477	1513	0	6	8	197
							1625	9									
*07	7657	X	3654	-0-	-4003	-0-	5	1	2215	3	Y	1234	1263	0	8	8	160
							77	4	1357	9							
*08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	2816	3	39	4	Y	1874	1820	0	2	8	212
							2061	9									
*09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	2788	3	31	4	Y	2050	1799	0	244	1	207
							2255	9					12	8			
*10	4681	X	3662	-0-	-1019	-0-	1903	3	19	4	Y	1582	1388	0	305	1	82
							1740	9					14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12150 X	10274	-0-	-1876	-0-	660	1	8181	3	Y	1303	1253	0	65	8	46
						1433	9									
*12	12586 X	11029	-0-	-1557	-0-	767	1	8933	3	Y	1208	1125	0	69	8	60
						1329	9									
*01	12586 X	8688	-0-	-3898	-0-	617	1	7388	3	Y	621	578	0	72	8	31
						683	9									
*02	DLQ G-10	5658	-0-	5658	5658	378	1	4489	3	Y	719	672	0	39	8	39
						791	9									
*03	T. A.	5881	-0-	5881	11539	447	1	4884	3	Y	500	444	0	43	8	52
						550	9									
*04	T. A.	3741	-0-	3741	15280	313	1	2880	3	Y	377	380	0	26	8	23
						133	4	415	9							
*05	T. A.	3998	-0-	3998	19278	337	1	2619	3	Y	477	442	0	23	8	35
						517	4	525	9							
*06	30527 X	11249	-0-	-19278	-0-	779	1	8167	3	Y	1507	1381	0	46	8	115
						645	4	1658	9							
*07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	868	1	9911	3	Y	1604	1618	0	30	8	71
						58	4	1764	9							
*08	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	767	1	9810	3	Y	1525	1479	0	36	8	81
						67	4	1678	9							
*09	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	1031	1	12727	3	Y	1797	1728	0	80	8	70
						6	4	1977	9							
*10	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	14436	3	1926	9	Y	1751	1634	0	80	8	107

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

05	6448 X	8	-0-	-6440	-0-	8	4			Y	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

*11	29580 X	27822	-0-	-1758	-0-	715	1	22689	3	Y	4016	4033	0	102	8	347
						4418	9									
*12	27156 X	11943	-0-	-15213	-0-	265	1	9640	3	Y	1820	1757	0	55	8	355
						36	4	2002	9							
*01	27032 X	24	-0-	-27008	-0-	16	3	8	9	Y	7	355	0	7	8	-0-
*02	DLQ G-10	4557	-0-	4557	4557	102	1	3344	3	Y	967	775	0	16	8	176
						47	4	1064	9							
*03	24846 X	20289	-0-	-4557	-0-	443	1	15557	3	Y	3868	3543	0	74	8	427
						34	4	4255	9							
*04	28710 X	18010	-0-	-10700	-0-	396	1	14145	3	Y	3135	3061	0	94	8	407
						20	4	3449	9							
*05	19034 X	18441	-0-	-593	-0-	423	1	14475	3	Y	3204	3173	0	87	8	351
						19	4	3524	9							
*06	19560 X	18395	-0-	-1165	-0-	420	1	14314	3	Y	3318	3205	0	43	8	421
						11	4	3650	9							
*07	20212 X	19128	-0-	-1084	-0-	480	1	15216	3	Y	3120	3336	0	40	8	165
						3432	9									
*08	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	948	1	29844	3	Y	2994	2902	0	112	8	145
						3293	9									
*09	43798 X	43798	-0-	-0-	-0-	1227	1	38901	3	Y	3336	3067	0	203	8	211
						3670	9									
*10	41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	1217	1	36987	3	Y	3236	3019	0	262	8	166
						138	4	3560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	166	143	0			26
*12	3999	X	784	-0-	-3215	-0-	662	4	122	9	Y	111	119	0	4	8	14
*01	186	X	149	-0-	-37	-0-	147	4	2	9	Y	2	14	0	2	8	-0-
*02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	665	1	10071	3	Y	2367	2224	0	79	8	122
							48	4	2604	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	887	958	0			51
*01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	658	1	5160	3	Y	1335	1258	0	52	8	76
							5	4	1469	9							
*02 DLQ G-10			2365	-0-	2365	2365	442	1	1410	3	Y	466	482	0	15	8	45
							513	9									
*03	12710	X	10345	-0-	-2365	-0-	804	1	7186	3	Y	2141	2034	0	64	8	88
							2355	9									
*04	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	1799	1	11776	3	Y	2378	2261	0	104	8	101
							2616	9									
*05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1414	1	8702	3	Y	2199	2139	0	67	8	94
							18	4	2419	9							
*06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	1246	1	5476	3	Y	1473	1425	0	32	8	110
							1620	9									
*07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	2146	1	1705	3	Y	999	998	0	11	8	100
							1099	9									
*08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1576	1	5468	3	Y	1802	1788	0	24	8	90
							1982	9									
*09	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1510	1	7542	3	Y	1521	1493	0	53	8	65
							1673	9									
*10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	1187	1	8524	3	Y	1860	1783	0	54	8	88
							2046	9									

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

*11	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	380	1	15339	3	Y	1139	1026	0	116	8	51
						3	4	1253	9							
*12	15934 X	15807	-0-	-127	-0-	439	1	13932	3	Y	1305	1224	0	102	8	30
						1436	9									
*01	17825 X	16780	-0-	-1045	-0-	301	1	14808	3	Y	1519	1313	0	135	8	101
						1671	9									
*02	DLQ G-10	13610	-0-	13610	13610	293	1	11876	3	Y	1310	1159	0	98	8	154
						1441	9									
*03	29622 X	16012	-0-	-13610	-0-	325	1	14091	3	Y	1451	1384	0	115	8	106
						1596	9									
*04	16890 X	15142	-0-	-1748	-0-	326	1	13819	3	Y	906	857	0	109	8	46
						997	9									
*05	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	345	1	15489	3	Y	1164	1055	0	104	8	51
						1280	9									
*06	16140 X	15214	-0-	-926	-0-	306	1	13477	3	Y	1289	1188	0	66	8	86
						13	4	1418	9							
*07	15903 X	12337	-0-	-3566	-0-	287	1	11010	3	Y	945	941	0	31	8	59
						1040	9									
*08	16988 X	11724	-0-	-5264	-0-	262	1	10367	3	Y	995	985	0	36	8	33
						1095	9									
*09	16440 X	13437	-0-	-3003	-0-	300	1	11903	3	Y	1122	1039	0	71	8	45
						1234	9									
*10	16988 X	13744	-0-	-3244	-0-	333	1	12015	3	Y	1269	1212	0	68	8	34
						1396	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	557	1	5922	3	Y	4321	4326	0	51	8	361
						27	4	4753	9							
*12	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	617	1	6206	3	Y	4386	4348	0	52	8	347
						53	4	4825	9							
*01	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	598	1	6187	3	Y	4359	4312	0	44	8	350
						50	4	4795	9							
*02	DLQ G-10	8856	-0-	8856	8856	483	1	4589	3	Y	3390	3296	0	34	8	410
						55	4	3729	9							
*03	18709 X	9853	-0-	-8856	-0-	550	1	5063	3	Y	3724	3716	0	27	8	391
						144	4	4096	9							
*04	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	630	1	9722	3	Y	4424	4052	0	38	8	725
						93	4	4866	9							
*05	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	749	1	15189	3	Y	4605	4674	0	75	8	581
						616	4	5066	9							
*06	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	896	1	14120	3	Y	3619	4164	0	36	8	-0-
						268	4	3981	9							
*07	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	596	1	13232	3	Y	4377	4329	0	48	8	-0-
						96	4	4815	9							
*08	21607 X	18887	-0-	-2720	-0-	645	1	13396	3	Y	4165	4153	0	12	8	-0-
						264	4	4582	9							
*09	20910 X	15980	-0-	-4930	-0-	526	1	10708	3	Y	3772	3720	0	52	8	-0-
						597	4	4149	9							
*10	21607 X	13531	-0-	-8076	-0-	521	1	9209	3	Y	3280	3209	0	71	8	-0-
						193	4	3608	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	39487 X	39487	-0-	-0-	-0-	3375	1	27255	3	Y	4077	3961	0			432
						4372	4	4485	9							
06	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	2222	1	16414	3	Y	3285	3411	0			306
						5811	4	3614	9							
07	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	2694	1	22145	3	Y	3879	4001	0			184
						3011	4	4267	9							
08	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	2933	1	29320	3	Y	3528	3537	0			175
						518	4	3881	9							
09	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	3049	1	31444	3	Y	3118	3135	0			158
						117	4	3430	9							
10	0	34029	-0-	34029	34029	2597	1	25174	3	Y	2521	2450	0			229
						3485	4	2773	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	1052	1	13050	3	Y	1269	1176	0	104	8	43
						1396	9									
*12	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1002	1	11682	3	Y	1277	1168	0	89	8	63
						1405	9									
*01	12493 X	10359	-0-	-2134	-0-	685	1	8212	3	Y	1323	1238	0	79	8	69
						7	4	1455	9							
*02	DLQ G-10	14875	-0-	14875	14875	1037	1	12299	3	Y	1399	1287	0	107	8	74
						1539	9									
*03	23973 X	9098	-0-	-14875	-0-	664	1	7255	3	Y	1030	931	0	64	8	109
						46	4	1133	9							
*04	15450 X	13550	-0-	-1900	-0-	1161	1	10683	3	Y	1551	1475	0	91	8	94
						1706	9									
*05	16399 X	13815	-0-	-2584	-0-	1404	1	10918	3	Y	1355	1271	0	81	8	97
						2	4	1491	9							
*06	15870 X	10699	-0-	-5171	-0-	840	1	8814	3	Y	950	930	0	46	8	71
						1045	9									
07	16399 X	10781	-0-	-5618	-0-	785	1	8960	3	Y	942	945	0	27	8	41
						1036	9									
08	13950 X	10768	-0-	-3182	-0-	705	1	9005	3	Y	957	915	0	33	8	50
						5	4	1053	9							
*09	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	908	1	11217	3	Y	1305	1235	0	70	8	50
						1436	9									
*10	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	14003	3	1595	9	Y	1450	1335	0	77	8	88

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

*11	25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	172	1	22088	3	Y	2990	2744	0	73	1	26
						23	4	3289	9			164	8			
*12	26515 X	26515	-0-	-0-	-0-	191	1	22971	3	Y	3048	2877	0	164	8	33
						3353	9									
*01	27574 X	27574	-0-	-0-	-0-	210	1	24002	3	Y	3056	2839	0	216	8	34
						3362	9									
*02	DLQ G-10	26868	-0-	26868	26868	202	1	24017	3	Y	2404	2199	0	194	8	45
						5	4	2644	9							
*03	57970 X	31102	-0-	-26868	-0-	227	1	27158	3	Y	3379	3162	0	219	8	43
						3717	9									
*04	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	278	1	31834	3	Y	4506	4263	0	247	8	39
						6	4	4957	9							
*05	29512 X	24710	-0-	-4802	-0-	197	1	21210	3	Y	2964	2834	0	141	8	28
						43	4	3260	9							
*06	29880 X	21578	-0-	-8302	-0-	199	1	19090	3	Y	2081	1999	0	93	8	17
						2289	9									
*07	38037 X	11390	-0-	-26647	-0-	132	1	10277	3	Y	892	870	0	29	8	10
						981	9									
*08	38037 X	19672	-0-	-18365	-0-	221	1	17218	3	Y	2030	1958	0	59	8	23
						2233	9									
*09	36810 X	21459	-0-	-15351	-0-	219	1	18442	3	Y	2544	2423	0	108	8	36
						2798	9									
*10	24552 X	21969	-0-	-2583	-0-	228	1	18756	3	Y	2714	2622	0	105	8	23
						2985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33510	X	27892	-0-	-5618	-0-	184	1	23749	3	Y	3599	3324	0	86	1	32
							3959	9					176	8			
*12	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-	221	1	26564	3	Y	3734	3537	0	189	8	40
							4	4	4107	9							
*01	27590	X	26680	-0-	-910	-0-	198	1	22707	3	Y	3274	3071	0	206	8	37
							174	4	3601	9							
*02	DLQ G-10		25656	-0-	25656	25656	184	1	21961	3	Y	3192	2990	0	178	8	61
							3511	9									
*03	51275	X	25619	-0-	-25656	-0-	184	1	22098	3	Y	3034	2878	0	178	8	39
							3337	9									
*04	29700	X	17728	-0-	-11972	-0-	135	1	15483	3	Y	1918	1820	0	120	8	17
							2110	9									
*05	30690	X	26670	-0-	-4020	-0-	213	1	22964	3	Y	3175	3010	0	152	8	30
							3493	9									
*06	27300	X	19042	-0-	-8258	-0-	174	1	16671	3	Y	1997	1930	0	81	8	16
							2197	9									
*07	28210	X	7091	-0-	-21119	-0-	78	1	6114	3	Y	817	806	0	17	8	10
							899	9									
*08	26505	X	13996	-0-	-12509	-0-	154	1	12053	3	Y	1626	1577	0	41	8	18
							1789	9									
*09	25650	X	17534	-0-	-8116	-0-	177	1	14886	3	Y	2246	2145	0	87	8	32
							2471	9									
*10	26505	X	18924	-0-	-7581	-0-	195	1	15995	3	Y	2485	2407	0	89	8	21
							2734	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

05	13733	X	9388	-0-	-4345	-0-	808	1	6528	3	Y	969	932	0			103
							986	4	1066	9							
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	775	1	5724	3	Y	976	988	0			91
							1887	4	1074	9							
07	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	988	1	8119	3	Y	1183	1218	0			56
							1091	4	1301	9							
08	9393	X	6975	-0-	-2418	-0-	558	1	5582	3	Y	669	692	0			33
							99	4	736	9							
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22920	X	19541	-0-	-3379	-0-	1059	1	16030	3	Y	2151	1974	0	127	8	108
							86	4	2366	9							
*12	20739	X	15974	-0-	-4765	-0-	1491	1	12532	3	Y	1774	1688	0	99	8	95
							1951	9									
*01	20770	X	9125	-0-	-11645	-0-	918	1	7194	3	Y	921	893	0	73	8	50
							1013	9									
*02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	473	1	1512	3	Y	170	189	0	16	8	15
							187	9									
*03	17317	X	15145	-0-	-2172	-0-	1354	1	12109	3	Y	1529	1376	0	108	8	60
							1682	9									
*04	19410	X	9004	-0-	-10406	-0-	960	1	6282	3	Y	1585	1521	0	56	8	68
							18	4	1744	9							
*05	15531	X	3326	-0-	-12205	-0-	446	1	2745	3	Y	119	162	0	21	8	4
							4	4	131	9							
*06	14550	X	6064	-0-	-8486	-0-	1064	1	4675	3	Y	181	145	0	28	8	12
							126	4	199	9							
*07	15035	X	1741	-0-	-13294	-0-	837	1	664	3	Y	218	204	0	4	8	22
							240	9									
*08	15035	X	5173	-0-	-9862	-0-	1056	1	3664	3	Y	412	398	0	16	8	20
							453	9									
*09	8940	X	6662	-0-	-2278	-0-	1012	1	5055	3	Y	541	504	0	35	8	22
							595	9									
*10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	645	1	4630	3	Y	720	677	0	31	8	34
							321	4	792	9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

*11	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	128	1	16466	3	Y	2320	2135	0	52	1	20
							2552	9					122	8			
*12	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	130	1	15658	3	Y	2112	1997	0	112	8	23
							2323	9									
*01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	109	1	12518	3	Y	1786	1676	0	113	8	20
							11	4	1965	9							
*02	DLQ G-10		12653	-0-	12653	12653	84	1	10056	3	Y	1560	1462	0	88	8	30
							797	4	1716	9							
*03	21648	X	8995	-0-	-12653	-0-	64	1	7642	3	Y	1172	1125	0	62	8	15
							1289	9									
*04	19020	X	8002	-0-	-11018	-0-	59	1	6729	3	Y	1104	1057	0	52	8	10
							1214	9									
*05	17980	X	16231	-0-	-1749	-0-	129	1	13972	3	Y	1689	1589	0	94	8	16
							272	4	1858	9							
*06	14010	X	5774	-0-	-8236	-0-	54	1	5125	3	Y	541	528	0	25	8	4
							595	9									
*07	13919	X	364	-0-	-13555	-0-	4	1	305	3	Y	50	52	0	1	8	1
							55	9									
*08	16120	X	1730	-0-	-14390	-0-	21	1	1655	3	Y	49	43	0	6	8	1
							54	9									
*09	15600	X	1581	-0-	-14019	-0-	18	1	1507	3	Y	51	42	0	9	8	1
							56	9									
*10	16120	X	5975	-0-	-10145	-0-	62	1	5080	3	Y	757	724	0	28	8	6
							833	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1207	1	18268	3	Y	2139	1948	0	144	8	106
							27	4	2353	9							
*12	20987	X	19526	-0-	-1461	-0-	1879	1	15785	3	Y	1693	1585	0	125	8	89
							1862	9									
*01	20987	X	13862	-0-	-7125	-0-	1444	1	11325	3	Y	951	877	0	114	8	49
							47	4	1046	9							
*02	DLQ G-10		7923	-0-	7923	7923	1801	1	5750	3	Y	338	299	0	61	8	27
							372	9									
*03	28595	X	20672	-0-	-7923	-0-	1914	1	17120	3	Y	1489	1307	0	152	8	57
							1638	9									
*04	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	2587	1	16932	3	Y	2311	2122	0	150	8	96
							2542	9									
*05	18972	X	10263	-0-	-8709	-0-	1310	1	8067	3	Y	805	806	0	62	8	33
							886	9									
*06	19830	X	3369	-0-	-16461	-0-	587	1	2576	3	Y	187	192	0	15	8	13
							206	9									
*07	22630	X	1519	-0-	-21111	-0-	719	1	571	3	Y	205	195	0	3	8	20
							3	4	226	9							
*08	22630	X	5857	-0-	-16773	-0-	1135	1	3940	3	Y	711	679	0	17	8	35
							782	9									
*09	21900	X	8217	-0-	-13683	-0-	1196	1	5966	3	Y	957	910	0	41	8	41
							2	4	1053	9							
*10	10199	X	9984	-0-	-215	-0-	1012	1	7274	3	Y	1544	1466	0	46	8	73
							1698	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37200	X	35817	-0-	-1383	-0-	1868	1	32477	3	Y	1326	1203	0	151	8	50
							13	4	1459	9							
*12	38440	X	35714	-0-	-2726	-0-	1764	1	31881	3	Y	1570	1384	0	178	8	58
							342	4	1727	9							
*01	38440	X	33588	-0-	-4852	-0-	1830	1	28551	3	Y	1492	1285	0	171	8	94
							1566	4	1641	9							
*02	DLQ G-10		25833	-0-	25833	25833	1253	1	22523	3	Y	1168	1056	0	145	8	61
							772	4	1285	9							
*03	55612	X	29779	-0-	-25833	-0-	1291	1	25878	3	Y	1473	1371	0	66	8	97
							990	4	1620	9							
*04	35580	X	27172	-0-	-8408	-0-	1188	1	24070	3	Y	1284	1238	0	62	8	81
							502	4	1412	9							
*05	33325	X	29322	-0-	-4003	-0-	1658	1	25244	3	Y	1403	1373	0	47	8	64
							877	4	1543	9							
*06	32250	X	27688	-0-	-4562	-0-	1459	1	24674	3	Y	1163	1144	0	47	8	36
							276	4	1279	9							
*07	32860	X	27612	-0-	-5248	-0-	1324	1	25058	3	Y	907	863	0	16	8	64
							232	4	998	9							
*08	34007	X	31248	-0-	-2759	-0-	1166	1	28830	3	Y	869	864	0	14	8	55
							296	4	956	9							
*09	32910	X	31758	-0-	-1152	-0-	1057	1	29717	3	Y	847	761	0	81	8	60
							52	4	932	9							
*10	34007	X	32995	-0-	-1012	-0-	1417	1	29663	3	Y	1083	982	0	119	8	42
							724	4	1191	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22710	X	21418	-0-	-1292	-0-	2022	1	16517	3	Y	2617	2546	0	80	8	30
							2879	9									
*12	20832	X	20691	-0-	-141	-0-	1868	1	15869	3	Y	2632	2513	0	95	8	54
							59	4	2895	9							
*01	20832	X	16497	-0-	-4335	-0-	1565	1	12287	3	Y	2380	2211	0	117	8	106
							27	4	2618	9							
*02	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	1446	1	8465	3	Y	1961	1966	0	52	8	49
							136	4	2157	9							
*03	20437	X	8233	-0-	-12204	-0-	481	1	5704	3	Y	1513	1483	0	56	8	23
							384	4	1664	9							
*04	31650	X	14405	-0-	-17245	-0-	875	1	10522	3	Y	2509	2347	0	165	8	20
							248	4	2760	9							
*05	32705	X	13497	-0-	-19208	-0-	809	1	10102	3	Y	2212	2055	0	145	8	32
							153	4	2433	9							
*06	16110	X	15552	-0-	-558	-0-	981	1	11795	3	Y	2441	2369	0	87	8	17
							91	4	2685	9							
*07	32023	X	14209	-0-	-17814	-0-	865	1	10905	3	Y	2217	2142	0	72	8	20
							2439	9									
*08	32023	X	15655	-0-	-16368	-0-	1091	1	11657	3	Y	2643	2523	0	115	8	25
							2907	9									
*09	32220	X	17485	-0-	-14735	-0-	1182	1	13201	3	Y	2820	2656	0	156	8	33
							3102	9									
*10	33294	X	18236	-0-	-15058	-0-	1301	1	13995	3	Y	2625	2517	0	114	8	27
							52	4	2888	9							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

*11	8460	X	7906	-0-	-554	-0-	390	1	6781	3	Y	665	630	0	32	8	16
							3	4	732	9							
*12	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	583	1	10555	3	Y	694	624	0	56	8	30
							113	4	763	9							
*01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	554	1	8672	3	Y	653	603	0	52	8	28
							464	4	718	9							
*02	DLQ G-10		6785	-0-	6785	6785	315	1	5660	3	Y	560	534	0	37	8	17
							194	4	616	9							
*03	15174	X	8389	-0-	-6785	-0-	356	1	7118	3	Y	566	557	0	18	8	8
							292	4	623	9							
*04	9990	X	8248	-0-	-1742	-0-	354	1	7174	3	Y	500	476	0	18	8	14
							170	4	550	9							
*05	10323	X	8734	-0-	-1589	-0-	484	1	7363	3	Y	574	562	0	14	8	12
							256	4	631	9							
*06	9990	X	3733	-0-	-6257	-0-	173	1	2927	3	Y	545	533	0	8	8	16
							33	4	600	9							
*07	9734	X	1339	-0-	-8395	-0-	36	1	666	3	Y	574	572	0	1	8	17
							6	4	631	9							
*08	10106	X	2219	-0-	-7887	-0-	63	1	1541	3	Y	536	536	0			17
							25	4	590	9							
*09	9780	X	1045	-0-	-8735	-0-	15	1	433	3	Y	542	543	0	2	8	14
							1	4	596	9							
*10	10106	X	3461	-0-	-6645	-0-	130	1	2712	3	Y	503	494	0	10	8	13
							66	4	553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	366	1	11607	3	N	2082	2170	0	56	8	199
							39	4	2290	9							
*12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	N	2	2	8			199
*01	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	519	1	19053	3	N	3690	3378	0	148	8	363
							47	4	4059	9							
*02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	211	1	6944	3	N	1215	1312	0	41	8	225
							97	4	1337	9							
*03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	44	3	696	4	N	195	183	0	5	8	232
							215	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			232
*05	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	620	1	21206	3	N	3728	3481	0	120	8	359
							935	4	4101	9							
*06	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	739	1	25189	3	N	3627	3742	0	75	8	169
							20	4	3990	9							
*07	37102	X	37102	-0-	-0-	-0-	998	1	31706	3	N	3998	3959	0	83	8	125
							4398	9									
*08	34136	X	34136	-0-	-0-	-0-	913	1	28670	3	N	4139	3749	0	114	8	401
							4553	9									
*09	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	777	1	24644	3	N	3640	3616	0	129	8	296
							4004	9									
*10	26367	X	26367	-0-	-0-	-0-	718	1	21775	3	N	3448	3255	0	155	8	334
							81	4	3793	9							

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	2546	2402	0	47	8	241
							24	4	2801	9							
*12	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	114	1	7190	3	Y	2726	2619	0	54	8	294
							18	4	2999	9							
*01	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	6750	3	2720	9	Y	2473	2319	0	44	8	404
*02	DLQ G-10		7447	-0-	7447	7447	5181	3	2266	9	Y	2060	2052	0	35	8	377
*03	13422	X	5975	-0-	-7447	-0-	3795	3	82	4	Y	1907	1935	0	35	8	314
							2098	9									
*04	9960	X	4098	-0-	-5862	-0-	1603	3	784	4	Y	1555	1636	0	10	8	223
							1711	9									
*05	10292	X	3576	-0-	-6716	-0-	1685	3	1891	9	Y	1719	1706	0	9	8	227
*06	9150	X	3499	-0-	-5651	-0-	1615	3	1884	9	Y	1713	1707	0	4	8	229
*07	8308	X	3532	-0-	-4776	-0-	3	1	1546	3	Y	1803	1792	0	5	8	235
							1983	9									
*08	6014	X	3460	-0-	-2554	-0-	1554	3	1906	9	Y	1733	1771	0	1	8	196
*09	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	1659	3	1988	9	Y	1807	1589	0	224	1	183
													7	8			
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	2104	3	1981	9	Y	1801	1582	0	294	1	94
													14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14070 X	11377	-0-	-2693	-0-	10053	3	1324	9	Y	1204	1167	0	74	8	85
*12	14539 X	12312	-0-	-2227	-0-	10440	3	1872	9	Y	1702	1664	0	74	8	49
*01	14539 X	12981	-0-	-1558	-0-	11063	3	11	4	Y	1734	1436	0	99	8	248
						1907	9									
*02	DLQ G-10	12076	-0-	12076	12076	10385	3	1691	9	Y	1537	1497	0	83	8	205
*03	25269 X	13193	-0-	-12076	-0-	11618	3	1575	9	Y	1432	1341	0	93	8	203
*04	12480 X	12200	-0-	-280	-0-	10544	3	1656	9	Y	1505	1552	0	81	8	75
*05	13330 X	12911	-0-	-419	-0-	11361	3	1550	9	Y	1409	1264	0	75	8	145
*06	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	12594	3	1931	9	Y	1755	1670	0	61	8	169
*07	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	13742	3	2232	9	Y	2029	2010	0	38	8	150
*08	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	9621	3	8	4	Y	1803	1804	0	33	8	116
						1983	9									
*09	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	9824	3	2050	9	Y	1864	1749	0	57	8	174
*10	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	10161	3	1718	9	Y	1562	1466	0	56	8	214

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

*11	21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	17985	3	3362	9	Y	3056	2954	0	133	8	219
*12	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-	19816	3	4511	9	Y	4101	4062	0	140	8	118
*01	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	18253	3	283	4	Y	3209	2701	0	165	8	461
						3530	9									
*02	DLQ G-10	20274	-0-	20274	20274	16719	3	3555	9	Y	3232	3123	0	134	8	436
*03	40971 X	20697	-0-	-20274	-0-	17065	3	16	4	Y	3287	3108	0	137	8	478
						3616	9									
*04	23580 X	20758	-0-	-2822	-0-	17128	3	40	4	Y	3264	3445	0	132	8	165
						3590	9									
*05	24366 X	21371	-0-	-2995	-0-	17676	3	4	4	Y	3355	3052	0	116	8	352
						3691	9									
*06	21660 X	18583	-0-	-3077	-0-	15725	3	14	4	Y	2585	2610	0	76	8	251
						2844	9									
*07	22382 X	18613	-0-	-3769	-0-	15821	3	392	4	Y	2182	2227	0	45	8	161
						2400	9									
*08	20553 X	19488	-0-	-1065	-0-	16376	3	273	4	Y	2581	2521	0	56	8	165
						2839	9									
*09	19890 X	18960	-0-	-930	-0-	15861	3	29	4	Y	2791	2604	0	92	8	260
						3070	9									
*10	20553 X	15530	-0-	-5023	-0-	12911	3	2619	9	Y	2381	2242	0	71	8	328

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

*11	45517 X	45517	-0-	-0-	-0-	41610	3	3	4	Y	3549	3197	0	307	8	89
						3904	9									
*12	51277 X	51277	-0-	-0-	-0-	46875	3	4402	9	Y	4002	3673	0	330	8	88
*01	37134 X	37134	-0-	-0-	-0-	34284	3	2850	9	Y	2591	2265	0	305	8	109
*02	DLQ G-10	34017	-0-	34017	34017	31943	3	2074	9	Y	1885	1700	0	256	8	38
*03	79481 X	45464	-0-	-34017	-0-	42003	3	3461	9	Y	3146	2781	0	335	8	68
*04	50100 X	44971	-0-	-5129	-0-	41194	3	6	4	Y	3428	3166	0	316	8	14
						3771	9									
*05	51770 X	36700	-0-	-15070	-0-	32972	3	3728	9	Y	3389	3167	0	216	8	20
*06	44580 X	35104	-0-	-9476	-0-	31621	3	348	4	Y	2850	2703	0	153	8	14
						3135	9									
*07	55304 X	28047	-0-	-27257	-0-	24881	3	644	4	Y	2293	2215	0	71	8	21
						2522	9									
*08	48577 X	29141	-0-	-19436	-0-	26276	3	345	4	Y	2291	2191	0	90	8	31
						2520	9									
*09	47010 X	29267	-0-	-17743	-0-	256	1	26405	3	Y	2369	2224	0	154	8	22
						2606	9									
*10	36704 X	34068	-0-	-2636	-0-	30944	3	3124	9	Y	2840	2655	0	170	8	37

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27240	X	13122	-0-	-14118	-0-	11589	3	1533	9	Y	1394	1324	0	86	8	44
*12	18724	X	15182	-0-	-3542	-0-	13305	3	1877	9	Y	1706	1616	0	94	8	40
*01	18724	X	13341	-0-	-5383	-0-	11596	3	1745	9	Y	1586	1499	0	104	8	23
*02	DLQ G-10		10321	-0-	10321	10321	8758	3	1563	9	Y	1421	1337	0	70	8	37
*03	27327	X	17006	-0-	-10321	-0-	13535	3	3471	9	Y	3155	2850	0	108	8	234
*04	15360	X	5430	-0-	-9930	-0-	4520	3	166	4	Y	676	842	0	36	8	32
							744	9									
*05	15872	X	6532	-0-	-9340	-0-	5588	3	944	9	Y	858	812	0	37	8	41
*06	17580	X	6618	-0-	-10962	-0-	5633	3	985	9	Y	895	860	0	27	8	49
*07	18166	X	6484	-0-	-11682	-0-	5472	3	1012	9	Y	920	908	0	15	8	46
*08	10478	X	6354	-0-	-4124	-0-	5298	3	1056	9	Y	960	911	0	18	8	77
*09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	577	1	6355	3	Y	1048	1012	0	40	8	73
							1153	9									
*10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	6483	3	1236	9	Y	1124	1075	0	36	8	86

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

*11	36058	X	36058	-0-	-0-	-0-	31174	3	14	4	Y	4427	4135	0	230	8	115
							4870	9									
*12	40268	X	40268	-0-	-0-	-0-	34682	3	5586	9	Y	5078	4832	0	245	8	116
*01	28954	X	21920	-0-	-7034	-0-	18888	3	25	4	Y	2734	2559	0	169	8	122
							3007	9									
*02	DLQ G-10		23687	-0-	23687	23687	20232	3	12	4	Y	3130	3021	0	162	8	69
							3443	9									
*03	57026	X	33339	-0-	-23687	-0-	28313	3	5026	9	Y	4569	4307	0	226	8	105
*04	39360	X	33159	-0-	-6201	-0-	28414	3	144	4	Y	4183	4051	0	219	8	18
							4601	9									
*05	40672	X	28296	-0-	-12376	-0-	24164	3	71	4	Y	3692	3528	0	159	8	23
							4061	9									
*06	32730	X	27558	-0-	-5172	-0-	23594	3	53	4	Y	3555	3446	0	114	8	18
							3911	9									
*07	69750	X	26373	-0-	-43377	-0-	22501	3	68	4	Y	3458	3380	0	63	8	33
							3804	9									
*08	35588	X	21232	-0-	-14356	-0-	18449	3	49	4	Y	2485	2421	0	63	8	34
							2734	9									
*09	34440	X	24216	-0-	-10224	-0-	202	1	20855	3	Y	2864	2749	0	122	8	27
							9	4	3150	9							
*10	28582	X	20465	-0-	-8117	-0-	17922	3	14	4	Y	2299	2196	0	99	8	31
							2529	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40830	X	6148	-0-	-34682	-0-	5357	3	791	9	Y	719	678	0	41	8	43
*12	25761	X	24151	-0-	-1610	-0-	20985	3	3166	9	Y	2878	2707	0	147	8	67
*01	24924	X	21593	-0-	-3331	-0-	18638	3	2955	9	Y	2686	2524	0	166	8	63
*02	DLQ G-10		18172	-0-	18172	18172	15446	3	2726	9	Y	2478	2357	0	124	8	60
*03	56511	X	38339	-0-	-18172	-0-	31024	3	7315	9	Y	6650	6355	0	247	8	108
*04	23280	X	18704	-0-	-4576	-0-	16129	3	2575	9	Y	2341	2313	0	124	8	12
*05	24056	X	18147	-0-	-5909	-0-	15853	3	2294	9	Y	2085	1986	0	104	8	7
*06	36930	X	19823	-0-	-17107	-0-	17236	3	2587	9	Y	2352	2267	0	83	8	9
*07	38161	X	18301	-0-	-19860	-0-	15932	3	2369	9	Y	2154	2107	0	44	8	12
*08	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	18293	3	2470	9	Y	2245	2175	0	62	8	20
*09	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	18030	3	2292	9	Y	2084	1979	0	104	8	21
*10	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	20940	3	6	4	Y	2619	2503	0	115	8	22
							2881	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

*11	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	41887	3	16	4	Y	3391	3038	0	309	8	84
							3730	9									
*12	51939	X	51939	-0-	-0-	-0-	47429	3	84	4	Y	4024	3684	0	335	8	89
							4426	9									
*01	43068	X	43068	-0-	-0-	-0-	39889	3	49	4	Y	2845	2459	0	356	8	119
							3130	9									
*02	DLQ G-10		38412	-0-	38412	38412	35372	3	12	4	Y	2753	2531	0	284	8	57
							3028	9									
*03	87974	X	49562	-0-	-38412	-0-	44474	3	46	4	Y	4584	4183	0	356	8	102
							5042	9									
*04	50760	X	43034	-0-	-7726	-0-	38256	3	119	4	Y	4235	4024	0	295	8	18
							4659	9									
*05	52452	X	45476	-0-	-6976	-0-	41192	3	137	4	Y	3770	3494	0	271	8	23
							4147	9									
*06	48540	X	38331	-0-	-10209	-0-	34339	3	512	4	Y	3164	3005	0	167	8	15
							3480	9									
*07	56699	X	38442	-0-	-18257	-0-	34415	3	47	4	Y	3618	3503	0	96	8	34
							3980	9									
*08	74214	X	36346	-0-	-37868	-0-	32667	3	164	4	Y	3195	3074	0	111	8	44
							3515	9									
*09	71820	X	26314	-0-	-45506	-0-	222	1	22900	3	Y	2902	2784	0	134	8	28
							3192	9									
*10	45446	X	22397	-0-	-23049	-0-	19957	3	2440	9	Y	2218	2107	0	110	8	29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-	33261	3	2	4	Y	4742	4432	0	246	8	123
							5216	9									
*12	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	36809	3	5649	9	Y	5135	4881	0	260	8	117
*01	41230	X	41230	-0-	-0-	-0-	35743	3	11	4	Y	4978	4554	0	319	8	222
							5476	9									
*02	DLQ G-10		38654	-0-	38654	38654	33176	3	3	4	Y	4977	4824	0	266	8	109
							5475	9									
*03	69043	X	30389	-0-	-38654	-0-	26462	3	3927	9	Y	3570	3386	0	212	8	81
*04	41430	X	21186	-0-	-20244	-0-	18274	3	2912	9	Y	2647	2576	0	140	8	12
*05	63739	X	63739	-0-	-0-	-0-	57945	3	5794	9	Y	5267	4868	0	380	8	31
*06	60131	X	60131	-0-	-0-	-0-	55024	3	4	4	Y	4639	4384	0	264	8	22
							5103	9									
*07	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	42951	3	72	4	Y	4262	4125	0	119	8	40
							4688	9									
*08	64852	X	42855	-0-	-21997	-0-	38319	3	50	4	Y	4078	3932	0	130	8	56
							4486	9									
*09	68490	X	44937	-0-	-23553	-0-	387	1	39836	3	Y	4285	4067	0	233	8	41
							4714	9									
*10	63705	X	44754	-0-	-18951	-0-	40066	3	4688	9	Y	4262	4026	0	221	8	56

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

*11	22740	X	8946	-0-	-13794	-0-	7783	3	2	4	Y	1055	1011	0	59	8	63
							1161	9									
*12	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	30170	3	5	4	Y	2013	1819	0	213	8	44
							2214	9									
*01	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	21257	3	3	4	Y	2396	2195	0	190	8	55
							2636	9									
*02	DLQ G-10		21874	-0-	21874	21874	19149	3	2725	9	Y	2477	2319	0	154	8	59
*03	56105	X	34231	-0-	-21874	-0-	29021	3	3	4	Y	4734	4485	0	232	8	76
							5207	9									
*04	31230	X	26575	-0-	-4655	-0-	23352	3	2	4	Y	2928	2810	0	179	8	15
							3221	9									
*05	32271	X	30717	-0-	-1554	-0-	26846	3	4	4	Y	3515	3343	0	176	8	11
							3867	9									
*06	33000	X	28867	-0-	-4133	-0-	25021	3	3846	9	Y	3496	3373	0	120	8	14
*07	34100	X	25700	-0-	-8400	-0-	22355	3	3345	9	Y	3041	2977	0	62	8	16
*08	34100	X	26016	-0-	-8084	-0-	22433	3	3583	9	Y	3257	3168	0	76	8	29
*09	29940	X	27261	-0-	-2679	-0-	23613	3	3648	9	Y	3316	3175	0	137	8	33
*10	30938	X	27237	-0-	-3701	-0-	23956	3	26	4	Y	2959	2835	0	132	8	25
							3255	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	50580	X	28244	-0-	-22336	-0-	2052	1	22085	3	Y	3725	3625	0	108	8	161
							9	4	4098	9							
*12	39680	X	25166	-0-	-14514	-0-	1860	1	19130	3	Y	3536	3481	0	114	8	102
							286	4	3890	9							
*01	39680	X	28831	-0-	-10849	-0-	2164	1	20735	3	Y	3341	3042	0	133	8	268
							2257	4	3675	9							
*02	DLQ G-10		27911	-0-	27911	27911	1979	1	22070	3	Y	2645	2554	0	143	8	216
							952	4	2910	9							
*03	74478	X	46567	-0-	-27911	-0-	2728	1	38214	3	Y	3405	3343	0	58	8	220
							1879	4	3746	9							
*04	40680	X	40680	-0-	-0-	-0-	2411	1	33545	3	Y	3191	3258	0	40	8	113
							1214	4	3510	9							
*05	44219	X	44219	-0-	-0-	-0-	3151	1	35827	3	Y	3424	3290	0	25	8	222
							1475	4	3766	9							
*06	42002	X	42002	-0-	-0-	-0-	2862	1	35233	3	Y	3178	3197	0	24	8	179
							411	4	3496	9							
*07	43259	X	43259	-0-	-0-	-0-	2750	1	36715	3	Y	3140	3172	0	8	8	139
							340	4	3454	9							
*08	50893	X	50893	-0-	-0-	-0-	2576	1	44063	3	Y	3059	3091	0	8	8	99
							889	4	3365	9							
*09	48784	X	48784	-0-	-0-	-0-	2318	1	43153	3	Y	2938	2824	0	40	8	173
							81	4	3232	9							
*10	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	2059	1	30557	3	Y	2163	2094	0	115	8	127
							746	4	2379	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31410	X	16851	-0-	-14559	-0-	1194	1	12871	3	Y	2528	2457	0	63	8	110
							5	4	2781	9							
*12	24273	X	16027	-0-	-8246	-0-	1105	1	11367	3	Y	3121	3073	0	67	8	91
							122	4	3433	9							
*01	24273	X	16667	-0-	-7606	-0-	1183	1	11335	3	Y	3257	3013	0	69	8	266
							566	4	3583	9							
*02	DLQ G-10		15270	-0-	15270	15270	1001	1	11182	3	Y	2458	2446	0	72	8	206
							383	4	2704	9							
*03	43483	X	28213	-0-	-15270	-0-	1605	1	22499	3	Y	2894	2879	0	33	8	188
							926	4	3183	9							
*04	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	1563	1	21730	3	Y	2259	2342	0	25	8	80
							500	4	2485	9							
*05	27910	X	27910	-0-	-0-	-0-	1980	1	22529	3	Y	2380	2291	0	15	8	154
							783	4	2618	9							
*06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	1786	1	21988	3	Y	2383	2388	0	15	8	134
							246	4	2621	9							
*07	26747	X	26747	-0-	-0-	-0-	1677	1	22381	3	Y	2256	2285	0	5	8	100
							207	4	2482	9							
*08	29559	X	29559	-0-	-0-	-0-	1491	1	25504	3	Y	2044	2073	0	5	8	66
							316	4	2248	9							
*09	31180	X	31180	-0-	-0-	-0-	1467	1	27311	3	Y	2135	2050	0	25	8	126
							53	4	2349	9							
*10	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	1404	1	20873	3	Y	1599	1553	0	78	8	94
							510	4	1759	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
*11	33210	X	27217	-0-	-5993	-0-	23587	3	90	4	Y	3218	3048	0	175	8	95
							3540	9									
*12	34317	X	22506	-0-	-11811	-0-	18733	3	9	4	Y	3422	3297	0	132	8	88
							3764	9									
*01	34317	X	24528	-0-	-9789	-0-	19601	3	283	4	Y	4222	4018	0	177	8	115
							4644	9									
*02	DLQ G-10		26957	-0-	26957	26957	22332	3	3	4	Y	4202	4026	0	179	8	112
							4622	9									
*03	41204	X	14247	-0-	-26957	-0-	11467	3	46	4	Y	2485	2454	0	92	8	51
							2734	9									
*04	27150	X	13008	-0-	-14142	-0-	10362	3	6	4	Y	2400	2291	0	80	8	80
							2640	9									
*05	29636	X	28155	-0-	-1481	-0-	22079	3	3	4	Y	5521	5281	0	145	8	175
							6073	9									
*06	28680	X	8751	-0-	-19929	-0-	7083	3	44	4	Y	1476	1585	0	34	8	32
							1624	9									
*07	29636	X	13987	-0-	-15649	-0-	10438	3	3549	9	Y	3226	3144	0	29	8	85
*08	27993	X	11246	-0-	-16747	-0-	8440	3	4	4	Y	2547	2521	0	29	8	82
							2802	9									
*09	27090	X	15038	-0-	-12052	-0-	12600	3	5	4	Y	2212	2182	0	73	8	39
							2433	9									
*10	27993	X	14239	-0-	-13754	-0-	11728	3	2511	9	Y	2283	2196	0	65	8	61

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

*11	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	29628	3	4664	9	Y	4240	4037	0	219	8	125
*12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	34321	3	5492	9	Y	4993	4748	0	242	8	128
*01	34999	X	31633	-0-	-3366	-0-	27609	3	20	4	Y	3640	3425	0	247	8	96
							4004	9									
*02	DLQ G-10		33086	-0-	33086	33086	28744	3	4342	9	Y	3947	3709	0	231	8	103
*03	71877	X	38791	-0-	-33086	-0-	33776	3	5015	9	Y	4559	4301	0	270	8	91
*04	39627	X	39627	-0-	-0-	-0-	34678	3	4949	9	Y	4499	4177	0	266	8	147
*05	39618	X	35792	-0-	-3826	-0-	32214	3	3578	9	Y	3253	3089	0	212	8	99
*06	37320	X	37040	-0-	-280	-0-	31142	3	105	4	Y	5266	5102	0	150	8	113
							5793	9									
*07	40734	X	38112	-0-	-2622	-0-	32931	3	5181	9	Y	4710	4609	0	91	8	123
*08	40734	X	34265	-0-	-6469	-0-	30224	3	13	4	Y	3662	3568	0	102	8	115
							4028	9									
*09	39420	X	32539	-0-	-6881	-0-	28164	3	4375	9	Y	3977	3860	0	163	8	69
*10	38130	X	33593	-0-	-4537	-0-	29041	3	4552	9	Y	4138	3937	0	160	8	110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17490 X	11772	-0-	-5718	-0-	9233	3	2539	9	Y	2308	2272	0	68	8	156
*12	16957 X	14559	-0-	-2398	-0-	10762	3	3797	9	Y	3452	3336	0	76	8	196
*01	16957 X	15784	-0-	-1173	-0-	11856	3	3	4	Y	3568	3415	0	106	8	243
						3925	9									
*02	DLQ G-10	14771	-0-	14771	14771	10754	3	3	4	Y	3649	3502	0	86	8	304
						4014	9									
*03	28571 X	13800	-0-	-14771	-0-	9653	3	23	4	Y	3749	3828	0	77	8	148
						4124	9									
*04	15570 X	13364	-0-	-2206	-0-	9311	3	13	4	Y	3673	3664	0	72	8	85
						4040	9									
*05	16089 X	13302	-0-	-2787	-0-	10599	3	4	4	Y	2454	2383	0	70	8	86
						2699	9									
*06	15570 X	6737	-0-	-8833	-0-	3969	3	54	4	Y	2467	2469	0	19	8	65
						2714	9									
*07	16089 X	9815	-0-	-6274	-0-	5486	3	178	4	Y	3774	3706	0	16	8	117
						4151	9									
*08	12369 X	4135	-0-	-8234	-0-	2512	3	17	4	Y	1460	1457	0	8	8	112
						1606	9									
*09	11970 X	3983	-0-	-7987	-0-	2243	3	33	4	Y	1552	1541	0	13	8	110
						1707	9									
*10	12369 X	3138	-0-	-9231	-0-	75	1	1839	3	Y	1095	1119	0	10	8	76
						19	4	1205	9							

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

*11	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7366	3	513	9	Y	466	405	0	54	8	13
*12	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	8926	3	618	9	Y	562	499	0	63	8	13
*01	6169 X	5487	-0-	-682	-0-	5170	3	317	9	Y	288	248	0	46	8	7
*02	DLQ G-10	4588	-0-	4588	4588	4480	3	108	9	Y	98	67	0	36	8	2
*03	10811 X	6223	-0-	-4588	-0-	5912	3	311	9	Y	283	233	0	47	8	5
*04	9210 X	4736	-0-	-4474	-0-	4358	3	2	4	Y	342	303	0	33	8	11
						376	9									
*05	9517 X	1865	-0-	-7652	-0-	1506	3	359	9	Y	326	317	0	10	8	10
*06	6000 X	1903	-0-	-4097	-0-	1471	3	432	9	Y	393	387	0	7	8	9
*07	6200 X	3414	-0-	-2786	-0-	2906	3	508	9	Y	462	451	0	8	8	12
*08	6200 X	3186	-0-	-3014	-0-	2326	3	860	9	Y	782	761	0	8	8	25
*09	4740 X	3623	-0-	-1117	-0-	2820	3	803	9	Y	730	725	0	17	8	13
*10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3165	3	998	9	Y	907	877	0	18	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29070 X	22372	-0-	-6698	-0-	18702	3	193	4	Y	3161	3044	0	140	8	94
						3477	9									
*12	30039 X	24810	-0-	-5229	-0-	21096	3	5	4	Y	3372	3230	0	149	8	87
						3709	9									
*01	30039 X	29798	-0-	-241	-0-	25960	3	317	4	Y	3201	2970	0	234	8	84
						3521	9									
*02	DLQ G-10	29462	-0-	29462	29462	26910	3	2552	9	Y	2320	2131	0	215	8	58
*03	57475 X	28013	-0-	-29462	-0-	24888	3	48	4	Y	2797	2601	0	199	8	55
						3077	9									
*04	28620 X	26811	-0-	-1809	-0-	23435	3	3376	9	Y	3069	2844	0	180	8	100
*05	32364 X	30449	-0-	-1915	-0-	27126	3	3323	9	Y	3021	2850	0	178	8	93
*06	36573 X	36573	-0-	-0-	-0-	32037	3	44	4	Y	4084	3936	0	154	8	87
						4492	9									
*07	32364 X	30796	-0-	-1568	-0-	26944	3	3852	9	Y	3502	3423	0	75	8	91
*08	30256 X	22617	-0-	-7639	-0-	20244	3	8	4	Y	2150	2105	0	69	8	67
						2365	9									
*09	36420 X	22670	-0-	-13750	-0-	19566	3	3104	9	Y	2822	2727	0	113	8	49
*10	37634 X	20509	-0-	-17125	-0-	17489	3	7	4	Y	2739	2619	0	96	8	73
						3013	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

*11	28230 X	16107	-0-	-12123	-0-	1156	1	12458	3	Y	2262	2206	0	61	8	98
						5	4	2488	9							
*12	22537 X	14488	-0-	-8049	-0-	1053	1	10834	3	Y	2259	2228	0	64	8	65
						116	4	2485	9							
*01	22072 X	14864	-0-	-7208	-0-	1140	1	10931	3	Y	1992	1829	0	67	8	161
						602	4	2191	9							
*02	DLQ G-10	14868	-0-	14868	14868	996	1	11116	3	Y	2139	2050	0	72	8	178
						403	4	2353	9							
*03	39488 X	24620	-0-	-14868	-0-	1434	1	20084	3	Y	2109	2120	0	30	8	137
						782	4	2320	9							
*04	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	1371	1	19060	3	Y	2082	2123	0	22	8	74
						415	4	2290	9							
*05	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	1717	1	19530	3	Y	2309	2220	0	13	8	150
						679	4	2540	9							
*06	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	1516	1	18651	3	Y	2150	2166	0	13	8	121
						209	4	2365	9							
*07	23063 X	23063	-0-	-0-	-0-	1442	1	19245	3	Y	1998	2026	0	4	8	89
						178	4	2198	9							
*08	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	1386	1	23711	3	Y	1958	1980	0	4	8	63
						275	4	2154	9							
*09	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	1158	1	21553	3	Y	1681	1625	0	20	8	99
						41	4	1849	9							
*10	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1181	1	17553	3	Y	1337	1292	0	65	8	79
						428	4	1471	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	1202	1	16458	3	Y	2799	2191	0	198	1	1012
							253	4	3079	9			132	8			
*12	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1049	1	8164	3	Y	1419	1490	0	381	1	494
							81	4	1561	9			66	8			
*01	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	998	1	6980	3	Y	1684	1487	0	197	1	418
							529	4	1852	9			76	8			
*02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	987	1	8287	3	Y	1736	1678	0	74	8	402
							7	4	1910	9							
*03	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	1130	1	15162	3	Y	2444	1815	0	360	1	541
							2688	9					130	8			
*04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	915	1	14244	3	Y	2439	1813	0	719	1	331
							22	4	2683	9			117	8			
*05	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	1170	1	15403	3	Y	2772	2192	0	371	1	431
							3049	9					109	8			
*06	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	1165	1	11479	3	Y	2273	1942	0	340	1	361
							2500	9					61	8			
*07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1090	1	4554	3	Y	2404	2052	0	20	8	693
							1520	4	2644	9							
*08	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1152	1	5813	3	Y	2264	1898	0	724	1	311
							30	4	2490	9			24	8			
*09	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1054	1	9301	3	Y	2216	1833	0	379	1	254
							22	4	2438	9			61	8			
*10	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	960	1	13378	3	Y	2060	1634	0	79	8	601
							17	4	2266	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

*11	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	274	1	20772	3	Y	2774	1637	0	1168	1	422
							11	4	3051	9			156	8			
*12	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	333	1	20544	3	Y	2472	1431	0	712	1	604
							2719	9					147	8			
*01	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	262	1	23194	3	Y	2684	1319	0	1185	1	572
							264	4	2952	9			212	8			
*02	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	211	1	18218	3	Y	2241	1126	0	965	1	574
							2465	9					148	8			
*03	26949	X	26949	-0-	-0-	-0-	279	1	23112	3	Y	3210	2013	0	1133	1	451
							27	4	3531	9			187	8			
*04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	267	1	22631	3	Y	3508	2291	0	943	1	548
							126	4	3859	9			177	8			
*05	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	285	1	24148	3	Y	3729	2557	0	1104	1	455
							100	4	4102	9			161	8			
*06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	260	1	22155	3	Y	3505	2314	0	727	1	810
							284	4	3856	9			109	8			
*07	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	284	1	18551	3	Y	3603	2801	0	915	1	643
							622	4	3963	9			54	8			
*08	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	317	1	21802	3	Y	3800	2765	0	1343	1	259
							333	4	4180	9			76	8			
*09	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	305	1	22361	3	Y	3190	2084	0	794	1	439
							45	4	3509	9			132	8			
*10	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	336	1	22538	3	Y	3281	2070	0	1205	1	319
							3609	9					126	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17100	X	11249	-0-	-5851	-0-	9689	3	22	4	Y	1398	1296	0	72	8	92
							1538	9									
*12	15686	X	10008	-0-	-5678	-0-	8932	3	1076	9	Y	978	954	0	63	8	53
*01	15686	X	10746	-0-	-4940	-0-	9341	3	13	4	Y	1265	1151	0	84	8	83
							1392	9									
*02	DLQ G-10		10729	-0-	10729	10729	10151	3	578	9	Y	525	489	0	81	8	38
*03	21096	X	10367	-0-	-10729	-0-	9183	3	9	4	Y	1068	992	0	74	8	40
							1175	9									
*04	16560	X	10803	-0-	-5757	-0-	9605	3	1198	9	Y	1089	1031	0	74	8	24
*05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	11149	3	1439	9	Y	1308	1214	0	73	8	45
*06	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	14136	3	1543	9	Y	1403	1345	0	68	8	35
*07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	13515	3	2221	9	Y	2019	1955	0	37	8	62
*08	12493	X	9666	-0-	-2827	-0-	9088	3	578	9	Y	525	518	0	31	8	38
*09	15660	X	10730	-0-	-4930	-0-	10037	3	693	9	Y	630	569	0	58	8	41
*10	16182	X	9392	-0-	-6790	-0-	343	1	8375	3	Y	613	566	0	48	8	40
							674	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

*11	4830	X	2115	-0-	-2715	-0-	1870	3	245	9	Y	223	14	8			497
*12	5177	X	4030	-0-	-1147	-0-	3419	3	611	9	Y	555	556	1	24	8	472
*01	5177	X	3832	-0-	-1345	-0-	3204	3	628	9	Y	571	750	1	29	8	264
*02	4676	X	1662	-0-	-3014	-0-	1417	3	245	9	Y	223	387	1	11	8	89
*03	4929	X	4113	-0-	-816	-0-	3475	3	638	9	Y	580	181	1	28	8	460
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3844	3	624	9	Y	567	531	1	30	8	466
*05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	4763	3	681	9	Y	619	722	1	31	8	332
*06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	4607	3	550	9	Y	500	358	1	22	8	452
*07	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	3968	3	582	9	Y	529	345	1	11	8	625
*08	5177	X	3853	-0-	-1324	-0-	3354	3	19	4	Y	436	753	1	11	8	297
							480	9									
*09	5010	X	2420	-0-	-2590	-0-	2314	3	106	9	Y	96	13	8			380
*10	5177	X	3017	-0-	-2160	-0-	2619	3	398	9	Y	362	369	1	14	8	359

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

*11	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	8724	3	68	4	N	1458	1613	1	65	8	571
						1604	9									
*12	6665 X	15	-0-	-6650	-0-	15	3			N	-0-	177	1			394
*01	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					394
*02	6020 X	4384	-0-	-1636	-0-	3419	3	965	9	N	877	341	1	27	8	903
*03	6665 X	6150	-0-	-515	-0-	5141	3	6	4	N	912	1103	1	41	8	671
						1003	9									
*04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	8662	3	19	4	N	1460	1402	1	67	8	662
						1606	9									
*05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	10198	3	1656	9	N	1505	1436	1	67	8	664
*06	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	8221	3	1455	9	N	1323	1244	1	40	8	703
*07	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	8712	3	4	4	N	1263	1049	1	24	8	893
						1389	9									
*08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	7997	3	6	4	N	972	1478	1	27	8	360
						1069	9									
*09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	7336	3	1001	9	N	910	732	1	43	8	495
*10	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	8544	3	1164	9	N	1058	1122	1	47	8	384

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

*11	13170 X	9477	-0-	-3693	-0-	1197	1	7583	3	Y	634	615	1	64	8	85
						697	9									
*12	13609 X	6155	-0-	-7454	-0-	687	1	4733	3	Y	668	636	1	38	8	79
						735	9									
*01	12524 X	5145	-0-	-7379	-0-	705	1	3704	3	Y	669	509	1	39	8	200
						736	9									
*02	DLQ G-10	3251	-0-	3251	3251	552	1	2327	3	Y	338	315	1	23	8	200
						372	9									
*03	9839 X	6588	-0-	-3251	-0-	719	1	5070	3	Y	726	784	1	46	8	96
						799	9									
*04	9420 X	6593	-0-	-2827	-0-	615	1	5117	3	Y	783	683	1	44	8	152
						861	9									
*05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	490	1	5491	3	Y	696	693	1	39	8	116
						766	9									
*06	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	873	1	6266	3	Y	722	535	1	34	8	269
						794	9									
*07	6851 X	4054	-0-	-2797	-0-	305	1	2913	3	Y	760	798	1	9	8	222
						836	9									
*08	6851 X	3658	-0-	-3193	-0-	362	1	2541	3	Y	686	819	1	10	8	79
						755	9									
*09	7920 X	5018	-0-	-2902	-0-	474	1	3669	3	Y	795	704	1	24	8	146
						875	9									
*10	8184 X	2418	-0-	-5766	-0-	415	1	1375	3	Y	571	598	1	10	8	109
						628	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	370	1	2341	3	Y	1635	1765	1	21	8	241
							1799	9									
*12	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	723	1	4974	3	Y	1971	1929	1	40	8	243
							2168	9									
*01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	589	1	3098	3	Y	1573	1293	1	33	8	490
							1730	9									
*02	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	440	1	1854	3	Y	922	818	1	18	8	576
							1014	9									
*03	10611	X	7303	-0-	-3308	-0-	628	1	4425	3	Y	2045	2296	1	41	8	284
							2250	9									
*04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	729	1	6066	3	Y	2350	2109	1	52	8	473
							2585	9									
*05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	549	1	6161	3	Y	1916	2015	1	44	8	330
							2108	9									
*06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	819	1	5884	3	Y	1666	1326	1	32	8	638
							1833	9									
*07	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	1203	1	11491	3	Y	1736	1837	1	35	8	502
							2	4	1910	9							
*08	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	946	1	6640	3	Y	1999	2245	1	26	8	230
							2199	9									
*09	9510	X	8551	-0-	-959	-0-	733	1	5675	3	Y	1948	1780	1	37	8	361
							2143	9									
*10	9920	X	3906	-0-	-6014	-0-	502	1	1665	3	Y	1581	1626	1	12	8	304
							1739	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

*11	4680	X	4652	-0-	-28	-0-	3563	3	62	4	N	934	758	1	27	8	513
							1027	9									
*12	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	3714	3	37	4	N	855	1154	1	26	8	188
							941	9									
*01	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	3804	3	6	4	N	827	765	1	34	8	216
							910	9									
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	3634	3	29	4	N	891	365	1	29	8	713
							980	9									
*03	4836	X	4660	-0-	-176	-0-	3891	3	769	9	N	699	788	1	31	8	593
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	3891	3	28	4	N	961	1126	1	30	8	398
							1057	9									
*05	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	4034	3	768	9	N	698	730	1	27	8	339
*06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	3885	3	1078	9	N	980	748	1	19	8	552
*07	4836	X	4177	-0-	-659	-0-	3516	3	31	4	N	573	909	1	10	8	206
							630	9									
*08	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	3878	3	887	9	N	806	733	1	13	8	266
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	3880	3	892	9	N	811	733	1	23	8	321
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	3962	3	1016	9	N	924	720	1	22	8	503

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	5488	3	23	4	N	1211	1188	1	41	8	356
							1332	9									
*12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2166	3	572	9	N	520	396	1	15	8	465
*01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	5770	3	7	4	N	1164	1176	1	52	8	401
							1280	9									
*02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	4759	3	1208	9	N	1098	1187	1	38	8	274
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	2738	3	3	4	N	852	741	1	22	8	363
							937	9									
*04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	5841	3	1412	9	N	1284	1125	1	45	8	477
*05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	6189	3	31	4	N	1338	1435	1	41	8	339
							1472	9									
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	4855	3	42	4	N	1086	1021	1	24	8	380
							1195	9									
*07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	4979	3	135	4	N	1123	895	1	14	8	594
							1235	9									
*08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5455	3	3	4	N	1152	1309	1	19	8	418
							1267	9									
*09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	5282	3	1300	9	N	1182	1297	1	31	8	272
*10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	5135	3	1246	9	N	1133	1077	1	28	8	300

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5910	X	5501	-0-	-409	-0-	4518	3	983	9	N	894	767	1	33	8	451
*12	5983	X	549	-0-	-5434	-0-	446	3	103	9	N	94	371	1	4	8	170
*01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	40					210
*02	5208	X	3660	-0-	-1548	-0-	3017	3	10	4	N	575	385	1	24	8	376
							633	9									
*03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	4743	3	62	4	N	1058	944	1	39	8	451
							1164	9									
*04	5490	X	5294	-0-	-196	-0-	4179	3	94	4	N	928	1109	1	33	8	237
							1021	9									
*05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	3517	3	58	4	N	858	750	1	24	8	321
							944	9									
*06	5790	X	1469	-0-	-4321	-0-	1104	3	98	4	N	243	6	8			558
							267	9									
*07	5983	X	4310	-0-	-1673	-0-	3324	3	182	4	N	731	718	1	10	8	561
							804	9									
*08	5983	X	3124	-0-	-2859	-0-	2437	3	98	4	N	535	741	1	9	8	346
							589	9									
*09	5280	X	113	-0-	-5167	-0-	109	3	4	9	N	4					350
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4066	3	33	4	N	812	753	1	23	8	386
							893	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	7279	3	65	4	N	1450	1977	1	54	8	544
							1595	9									
*12	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	7989	3	1881	9	N	1710	1587	1	56	8	611
*01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3325	3	154	4	N	623	800	1	31	8	403
							685	9									
*02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	5423	3	1384	9	N	1258	1286	1	44	8	331
*03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	5335	3	56	4	N	1207	1146	1	43	8	349
							1328	9									
*04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	528	3	5	4	N	114	344	1	4	8	115
							125	9									
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	3816	3	293	4	N	1130	754	1	27	8	464
							1243	9									
*06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	6701	3	21	4	N	1434	1274	1	32	8	592
							1577	9									
*07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	4946	3	10	4	N	1072	1087	1	14	8	563
							1179	9									
*08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	7001	3	34	4	N	1361	1466	1	24	8	434
							1497	9									
*09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	6678	3	1585	9	N	1441	1480	1	39	8	356
*10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	7402	3	1621	9	N	1474	1479	1	41	8	310

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

*11	6600	X	1678	-0-	-4922	-0-	915	1	763	9	N	694	757	1	7	8	352
*12	8060	X	3980	-0-	-4080	-0-	946	1	1807	3	N	1115	1174	1	19	8	274
							1227	9									
*01	8091	X	5127	-0-	-2964	-0-	779	1	3205	3	N	908	937	1	37	8	208
							144	4	999	9							
*02	7308	X	5583	-0-	-1725	-0-	767	1	3620	3	N	1087	979	1	35	8	281
							1196	9									
*03	6634	X	3707	-0-	-2927	-0-	770	1	2088	3	N	772	747	1	23	8	283
							849	9									
*04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	882	1	4807	3	N	1252	1247	1	44	8	244
							18	4	1377	9							
*05	6169	X	6058	-0-	-111	-0-	734	1	4079	3	N	1120	757	1	32	8	575
							13	4	1232	9							
*06	5970	X	4558	-0-	-1412	-0-	740	1	3129	3	N	564	554	1	19	8	566
							69	4	620	9							
*07	7316	X	6374	-0-	-942	-0-	787	1	4288	3	N	1181	903	1	14	8	830
							1299	9									
*08	7316	X	6299	-0-	-1017	-0-	851	1	4226	3	N	1085	1481	1	17	8	417
							28	4	1194	9							
*09	7080	X	5945	-0-	-1135	-0-	809	1	3888	3	N	1133	1099	1	27	8	424
							2	4	1246	9							
*10	6355	X	5651	-0-	-704	-0-	821	1	3722	3	N	1007	1279	1	25	8	127
							1108	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	7788	3	42	4	N	1949	1560	1	58	8	686
							2144	9									
*12	11098	X	7632	-0-	-3466	-0-	422	1	5625	3	N	1441	1579	1	43	8	505
							1585	9									
*01	11098	X	8378	-0-	-2720	-0-	6366	3	2012	9	N	1829	1926	1	57	8	351
*02	10024	X	8166	-0-	-1858	-0-	6436	3	1730	9	N	1573	1328	1	52	8	544
*03	10571	X	7982	-0-	-2589	-0-	380	1	5974	3	N	1474	1527	1	51	8	440
							7	4	1621	9							
*04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	10650	3	1565	9	N	1423	1116	1	82	8	665
*05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	9767	3	1962	9	N	1784	1489	1	64	8	896
*06	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	11259	3	1802	9	N	1638	1817	1	54	8	663
*07	12555	X	11010	-0-	-1545	-0-	9073	3	20	4	N	1743	1096	1	25	8	1285
							1917	9									
*08	12555	X	8268	-0-	-4287	-0-	6685	3	61	4	N	1384	2041	1	23	8	605
							1522	9									
*09	12330	X	10212	-0-	-2118	-0-	8299	3	1913	9	N	1739	1851	1	48	8	445
*10	12741	X	10659	-0-	-2082	-0-	8714	3	1945	9	N	1768	1689	1	48	8	476

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					68
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	488	1	911	3	N	11	11	8			68
							12	9									
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1382	1	2284	3	N	24	24	8			68
							26	9									
*06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	915	1	2164	3	N	15	15	8			68
							17	9									
*07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	319	1	2067	3	N	7	7	8			68
							8	9									
*08	3937	X	2943	-0-	-994	-0-	408	1	2422	3	N	103	10	8			161
							113	9									
*09	3810	X	3264	-0-	-546	-0-	380	1	2259	3	N	568	366	1	15	8	348
							625	9									
*10	3937	X	2367	-0-	-1570	-0-	422	1	1384	3	N	510	707	1	10	8	141
							561	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	5973	3	47	4	N	1100	782	1	44	8	522
							1210	9									
*12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	6958	3	11	4	N	1306	1537	1	49	8	242
							1437	9									
*01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2030	3	34	4	N	326	19	8			549
							359	9									
*02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	6039	3	1240	9	N	1127	1193	1	48	8	435
*03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6011	3	1244	9	N	1131	1139	1	48	8	379
*04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	6498	3	1321	9	N	1201	1124	1	50	8	406
*05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	6999	3	1362	9	N	1238	1126	1	46	8	472
*06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	6659	3	1243	9	N	1130	930	1	32	8	640
*07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	5910	3	7	4	N	1020	913	1	16	8	731
							1122	9									
*08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	6499	3	22	4	N	1155	1482	1	22	8	382
							1271	9									
*09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	6767	3	1243	9	N	1130	1118	1	39	8	355
*10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6840	3	1283	9	N	1166	1096	1	38	8	387

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

*11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7156	3	1112	9	N	1011	1819	0	53	8	32
*12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	6765	3	1343	9	N	1221	1176	0	48	8	29
*01	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	7181	3	1472	9	N	1338	1283	0	64	8	20
*02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	6912	3	1091	9	N	992	931	0	55	8	26
*03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	7917	3	1371	9	N	1246	1118	0	63	8	91
*04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	8290	3	1247	9	N	1134	1107	0	64	8	54
*05	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	8431	3	1465	9	N	1332	1267	0	55	8	64
*06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	8297	3	1338	9	N	1216	1174	0	40	8	66
*07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	7878	3	1290	9	N	1173	1158	0	22	8	59
*08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	7280	3	1233	9	N	1121	1066	0	25	8	89
*09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	8315	3	1299	9	N	1181	1140	0	48	8	82
*10	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	8186	3	1339	9	N	1217	1161	0	45	8	93

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	507	356	1			341
*12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1291	3	233	9	N	212	340	1	9	8	204
*01	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	946	3	475	9	N	432	9	8			627
*02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	938	3	460	9	N	418	522	1	7	8	516
*03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	640	3	4	4	N	241	341	1	6	8	410
							265	9									
*04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2783	3	561	9	N	510	370	1	21	8	529
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2358	3	481	9	N	437	521	1	15	8	430
*06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	2705	3	16	4	N	496	363	1	13	8	550
							546	9									
*07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3189	3	27	4	N	535	722	1	9	8	354
							589	9									
*08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	3841	3	14	4	N	619	717	1	13	8	243
							681	9									
*09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2255	3	539	9	N	490	359	1	13	8	361
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2470	3	6	4	N	527	358	1	14	8	516
							580	9									

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

*11	50364	X	50364	-0-	-0-	-0-	2600	1	45247	3	Y	2272	2101	0	210	8	88
							18	4	2499	9							
*12	49569	X	46582	-0-	-2987	-0-	2284	1	41274	3	Y	2223	1994	0	234	8	83
							579	4	2445	9							
*01	49569	X	44441	-0-	-5128	-0-	2345	1	36625	3	Y	2310	2021	0	224	8	148
							2930	4	2541	9							
*02	DLQ G-10		38471	-0-	38471	38471	1838	1	33076	3	Y	2076	1903	0	211	8	110
							1273	4	2284	9							
*03	77371	X	38900	-0-	-38471	-0-	1666	1	33363	3	Y	1957	1849	0	89	8	129
							1718	4	2153	9							
*04	50040	X	32247	-0-	-17793	-0-	1388	1	28106	3	Y	1636	1588	0	74	8	103
							953	4	1800	9							
*05	44082	X	36542	-0-	-7540	-0-	2072	1	31545	3	Y	1660	1629	0	59	8	75
							1099	4	1826	9							
*06	42660	X	34921	-0-	-7739	-0-	1834	1	30995	3	Y	1584	1552	0	58	8	49
							350	4	1742	9							
*07	42873	X	37489	-0-	-5384	-0-	1780	1	33705	3	Y	1538	1457	0	20	8	110
							312	4	1692	9							
*08	42873	X	41813	-0-	-1060	-0-	1542	1	38049	3	Y	1454	1453	0	19	8	92
							623	4	1599	9							
*09	45759	X	45759	-0-	-0-	-0-	1507	1	42319	3	Y	1690	1544	0	114	8	124
							74	4	1859	9							
*10	45809	X	45809	-0-	-0-	-0-	1982	1	41480	3	Y	1149	1063	0	167	8	43
							1083	4	1264	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	63234	X	63234	-0-	-0-	-0-	3278	1	57034	3	Y	2635	2412	0	265	8	101
							23	4	2899	9							
*12	61176	X	61176	-0-	-0-	-0-	3015	1	54513	3	Y	2605	2303	0	307	8	96
							782	4	2866	9							
*01	58684	X	58684	-0-	-0-	-0-	3124	1	48782	3	Y	2530	2169	0	298	8	159
							3995	4	2783	9							
*02	DLQ G-10		51685	-0-	51685	51685	2518	1	45312	3	Y	2085	1851	0	287	8	106
							1561	4	2294	9							
*03	102766	X	51081	-0-	-51685	-0-	2187	1	43768	3	Y	2219	2062	0	118	8	145
							2685	4	2441	9							
*04	62820	X	49053	-0-	-13767	-0-	2133	1	43182	3	Y	1908	1823	0	111	8	119
							1639	4	2099	9							
*05	58218	X	51026	-0-	-7192	-0-	2917	1	44430	3	Y	1937	1885	0	84	8	87
							1548	4	2131	9							
*06	56340	X	47562	-0-	-8778	-0-	2519	1	42590	3	Y	1797	1748	0	81	8	55
							476	4	1977	9							
*07	57908	X	52385	-0-	-5523	-0-	2510	1	47508	3	Y	1752	1654	0	28	8	125
							440	4	1927	9							
*08	62100	X	62100	-0-	-0-	-0-	2318	1	57214	3	Y	1714	1704	0	27	8	108
							683	4	1885	9							
*09	63381	X	63381	-0-	-0-	-0-	2101	1	59057	3	Y	1926	1735	0	161	8	138
							104	4	2119	9							
*10	65540	X	65540	-0-	-0-	-0-	2827	1	59135	3	Y	1920	1747	0	237	8	74
							1466	4	2112	9							

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37597	X	37597	-0-	-0-	-0-	1942	1	33793	3	Y	1681	1568	0	157	8	65
							13	4	1849	9							
*12	37541	X	36633	-0-	-908	-0-	1802	1	32596	3	Y	1714	1532	0	183	8	64
							350	4	1885	9							
*01	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	2343	1	36585	3	Y	1667	1411	0	217	8	103
							2291	4	1834	9							
*02	DLQ G-10		29229	-0-	29229	29229	1420	1	25542	3	Y	1265	1136	0	167	8	65
							875	4	1392	9							
*03	61496	X	32267	-0-	-29229	-0-	1398	1	28003	3	Y	1586	1474	0	72	8	105
							1121	4	1745	9							
*04	41340	X	29531	-0-	-11809	-0-	1267	1	25688	3	Y	1708	1639	0	66	8	108
							697	4	1879	9							
*05	42718	X	30625	-0-	-12093	-0-	1687	1	25684	3	Y	2146	2106	0	49	8	99
							893	4	2361	9							
*06	41340	X	29809	-0-	-11531	-0-	1504	1	25445	3	Y	2341	2318	0	48	8	74
							285	4	2575	9							
*07	35588	X	31867	-0-	-3721	-0-	1463	1	27696	3	Y	2229	2126	0	17	8	160
							256	4	2452	9							
*08	37859	X	37859	-0-	-0-	-0-	1378	1	34015	3	Y	1772	1803	0	16	8	113
							517	4	1949	9							
*09	39831	X	39831	-0-	-0-	-0-	1301	1	36522	3	Y	1767	1650	0	99	8	131
							64	4	1944	9							
*10	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	1865	1	39021	3	Y	1655	1565	0	155	8	66
							958	4	1821	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5340	X	2599	-0-	-2741	-0-	140	1	1498	3	Y	874	810	0	12	8	65
							961	9									
*12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	51	1	2624	3	Y	44	65	0	44	8	-0-
							3530	4	48	9							
*01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	26	1	6820	3	Y	1395	1261	0	61	8	73
							32	4	1535	9							
*02	DLQ G-10		7717	-0-	7717	7717	29	1	5911	3	Y	1611	1499	0	48	8	137
							5	4	1772	9							
*03	16996	X	9279	-0-	-7717	-0-	17	1	6679	3	Y	2342	2325	0	54	8	100
							7	4	2576	9							
*04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	8	1	7059	3	Y	2891	2862	0	55	8	74
							38	4	3180	9							
*05	8494	X	8330	-0-	-164	-0-	26	1	6531	3	Y	1601	1554	0	43	8	78
							12	4	1761	9							
*06	8940	X	4753	-0-	-4187	-0-	35	1	3578	3	Y	1036	1028	0	17	8	69
							1140	9									
*07	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	271	1	7990	3	Y	1338	1346	0	23	8	38
							1472	9									
*08	10602	X	9251	-0-	-1351	-0-	431	1	7568	3	Y	1138	1110	0	27	8	39
							1252	9									
*09	10260	X	7420	-0-	-2840	-0-	150	1	6037	3	Y	1075	1025	0	36	8	53
							50	4	1183	9							
*10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	9796	3	1773	9	Y	1612	1557	0	54	8	54

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

*11	9540	X	4831	-0-	-4709	-0-	359	1	3859	3	Y	557	524	0	31	8	40
							613	9									
*12	9858	X	6565	-0-	-3293	-0-	93	1	4761	3	Y	1555	1385	0	34	8	176
							1711	9									
*01	9858	X	6795	-0-	-3063	-0-	21	1	5340	3	Y	1304	1363	0	48	8	69
							1434	9									
*02	DLQ G-10		6378	-0-	6378	6378	25	1	5287	3	Y	969	914	0	43	8	81
							1066	9									
*03	14719	X	8341	-0-	-6378	-0-	17	1	6669	3	Y	1499	1463	0	54	8	63
							6	4	1649	9							
*04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	9	1	8545	3	Y	2750	2677	0	66	8	70
							3025	9									
*05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	32	1	8161	3	Y	1481	1425	0	54	8	72
							5	4	1629	9							
*06	8040	X	6089	-0-	-1951	-0-	47	1	4825	3	Y	1031	1011	0	24	8	68
							83	4	1134	9							
*07	11935	X	11535	-0-	-400	-0-	329	1	9710	3	Y	1360	1362	0	28	8	38
							1496	9									
*08	11935	X	10522	-0-	-1413	-0-	498	1	8730	3	Y	1176	1143	0	31	8	40
							1294	9									
*09	11550	X	7913	-0-	-3637	-0-	163	1	6561	3	Y	1081	1029	0	39	8	53
							1189	9									
*10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	10680	3	1673	9	Y	1521	1464	0	59	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7740	X	6579	-0-	-1161	-0-	498	1	5343	3	Y	617	569	0	44	8	43
							59	4	679	9							
*12	8525	X	6656	-0-	-1869	-0-	102	1	5248	3	Y	1187	1059	0	38	8	133
							1306	9									
*01	8525	X	6866	-0-	-1659	-0-	21	1	5576	3	Y	1154	1176	0	50	8	61
							1269	9									
*02	DLQ G-10		7451	-0-	7451	7451	31	1	6330	3	Y	991	919	0	51	8	82
							1090	9									
*03	15725	X	8274	-0-	-7451	-0-	19	1	7277	3	Y	871	858	0	59	8	36
							20	4	958	9							
*04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	9	1	8038	3	Y	450	414	0	62	8	10
							495	9									
*05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	31	1	7809	3	Y	949	862	0	52	8	45
							1044	9									
*06	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	122	1	12632	3	Y	1045	963	0	61	8	66
							4	4	1150	9							
*07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	258	1	7621	3	Y	933	951	0	22	8	26
							1026	9									
*08	8866	X	8014	-0-	-852	-0-	391	1	6860	3	Y	671	650	0	25	8	22
							25	4	738	9							
*09	13860	X	7015	-0-	-6845	-0-	148	1	5946	3	Y	837	783	0	35	8	41
							921	9									
*10	14322	X	9956	-0-	-4366	-0-	8857	3	1099	9	Y	999	958	0	49	8	33

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

*11	7050	X	4774	-0-	-2276	-0-	3618	3	110	4	N	951	401	1	27	8	651
							1046	9									
*12	7905	X	3595	-0-	-4310	-0-	2622	3	91	4	N	802	956	1	19	8	478
							882	9									
*01	7905	X	6111	-0-	-1794	-0-	436	1	2048	3	N	1251	1172	1	42	8	515
							2251	4	1376	9							
*02	7140	X	2436	-0-	-4704	-0-	1101	3	1335	9	N	1214	1392	1	9	8	328
*03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	326	1	3352	3	N	1182	1269	1	30	8	211
							72	4	1300	9							
*04	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	352	1	4919	3	N	1256	1135	1	41	8	291
							1382	9									
*05	5983	X	4500	-0-	-1483	-0-	324	1	3023	3	N	1044	1045	1	22	8	268
							5	4	1148	9							
*06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	5317	3	1436	9	N	1305	731	1	25	8	817
*07	6851	X	5793	-0-	-1058	-0-	366	1	4198	3	N	1117	1123	1	13	8	798
							1229	9									
*08	6851	X	6326	-0-	-525	-0-	366	1	4630	3	N	1209	1466	1	17	8	524
							1330	9									
*09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	282	1	4803	3	N	1276	1659	1	30	8	111
							1404	9									
*10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	990	1	6666	3	Y	1540	1478	0	58	8	161
							226	4	1694	9							
*12	9021	X	5578	-0-	-3443	-0-	634	1	3869	3	Y	905	886	0	32	8	148
							79	4	996	9							
*01	9021	X	752	-0-	-8269	-0-	96	1	471	3	Y	157	262	0	5	8	38
							12	4	173	9							
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
*03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	240	179	0			61
							264	9									
*04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	1087	1	7705	3	Y	1710	1516	0	68	8	187
							34	4	1881	9							
*05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1346	1	10872	3	Y	1582	1622	0	80	8	67
							1740	9									
*06	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	1460	1	11854	3	Y	1568	1435	0	64	8	136
							74	4	1725	9							
*07	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	1480	1	12179	3	Y	1463	1467	0	38	8	94
							63	4	1609	9							
*08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1404	1	11626	3	Y	1464	1500	0	45	8	13
							146	4	1610	9							
*09	15060	X	14740	-0-	-320	-0-	1292	1	11738	3	Y	1470	1344	0	76	8	63
							93	4	1617	9							
*10	15562	X	11401	-0-	-4161	-0-	9936	3	6	4	Y	1326	1246	0	55	8	88
							1459	9									

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	750	1	2081	3	N	794	769	1	20	8	184
							15	4	873	9							
*12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	946	1	5789	3	N	1520	1090	1	48	8	566
							1672	9									
*01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	863	1	6421	3	N	2020	2263	1	65	8	258
							2222	9									
*02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	699	1	4872	3	N	1689	1511	1	45	8	391
							1858	9									
*03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	796	1	5425	3	N	1890	1715	1	50	8	516
							38	4	2079	9							
*04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	865	1	6489	3	N	2214	2231	1	56	8	443
							3	4	2435	9							
*05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	240	1	1052	3	N	672	737	1	8	8	370
							739	9									
*06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	847	1	3352	3	N	2271	2031	1	22	8	588
							427	4	2498	9							
*07	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	946	1	5451	3	N	2673	2730	1	18	8	513
							2940	9									
*08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	839	1	4831	3	N	2449	2717	1	19	8	226
							14	4	2694	9							
*09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	798	1	4782	3	N	1949	2017	1	32	8	126
							2144	9									
*10	877	X	877	-0-	-0-	-0-	858	1	8	4	N	10	4	8			132
							11	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	1028	1	6917	3	Y	618	545	0	59	8	61
							81	4	680	9							
*12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	1282	1	7838	3	Y	690	580	0	65	8	106
							11	4	759	9							
*01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1158	1	5739	3	Y	627	526	0	68	8	139
							712	4	690	9							
*02	DLQ G-10		5174	-0-	5174	5174	958	1	3715	3	Y	449	464	0	38	8	86
							7	4	494	9							
*03	9814	X	4640	-0-	-5174	-0-	724	1	3541	3	Y	313	294	0	34	8	71
							31	4	344	9							
*04	9510	X	3984	-0-	-5526	-0-	442	1	3128	3	Y	376	380	0	27	8	40
							414	9									
*05	9827	X	4564	-0-	-5263	-0-	454	1	3662	3	Y	407	403	0	27	8	17
							448	9									
*06	7980	X	4786	-0-	-3194	-0-	462	1	3748	3	Y	521	473	0	20	8	45
							3	4	573	9							
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	544	1	4480	3	Y	703	689	0	14	8	45
							6	4	773	9							
*08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	522	1	4326	3	Y	396	421	0	17	8	3
							32	4	436	9							
*09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	580	1	5265	3	Y	482	431	0	34	8	20
							530	9									
*10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7272	3	649	9	Y	590	532	0	40	8	38

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

*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-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2550	N	1416	-0-	-1134	-0-	1126	3	290	9	Y	264	195	1	9	8	338
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1964	3	389	9	Y	354	378	1	14	8	300
*01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	2611	3	597	9	Y	543	598	1	23	8	222
*02	2408	X	1766	-0-	-642	-0-	1493	3	273	9	Y	248	12	8			458
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	4	Y	648	661	1	26	8	419
							713	9									
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3204	3	553	9	Y	503	547	1	25	8	350
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2502	3	491	9	Y	446	549	1	17	8	230
*06	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	2138	3	2	4	Y	351	373	1	10	8	198
							386	9									
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2894	3	62	4	Y	502	372	1	8	8	320
							552	9									
*08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2234	3	11	4	Y	391	355	1	8	8	348
							430	9									
*09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	2889	3	534	9	Y	485	368	1	17	8	448
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2944	3	516	9	Y	469	377	1	16	8	524

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	9109	3	10	4	N	1358	778	1	67	8	795
							1494	9									
*12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6498	3	1499	9	N	1363	1121	1	46	8	991
*01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	7845	3	3	4	N	879	1344	1	70	8	456
							967	9									
*02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	N	188	403	1	13	8	228
							207	9									
*03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3061	3	762	9	N	693	362	1	25	8	534
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2876	3	502	9	N	456	738	1	22	8	230
*05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	3374	3	661	4	N	523	355	1	27	8	371
							575	9									
*06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	3713	3	355	4	N	598	376	1	20	8	573
							658	9									
*07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4105	3	127	4	N	781	1222	1	12	8	120
							859	9									
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3546	3	120	4	N	568	377	1	12	8	299
							625	9									
*09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	4498	3	725	9	N	659	748	1	26	8	184
*10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4537	3	871	9	N	792	718	1	25	8	233

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
*11	5250	X	1410	-0-	-3840	-0-	145	1	915	3	Y	318	345	1	8	8	46
							350	9									
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	304	1	2094	3	Y	526	491	1	17	8	64
							579	9									
*01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	475	1	2497	3	Y	327	269	1	26	8	96
							360	9									
*02 DLQ	G-10		2518	-0-	2518	2518	442	1	1861	3	Y	195	160	1	18	8	113
							215	9									
*03	6361	X	3843	-0-	-2518	-0-	422	1	2972	3	Y	408	440	1	27	8	54
							449	9									
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	368	1	3057	3	Y	527	452	1	26	8	103
							580	9									
*05	3317	X	1678	-0-	-1639	-0-	110	1	1239	3	Y	292	336	1	9	8	50
							8	4	321	9							
*06	3540	X	690	-0-	-2850	-0-	20	1	141	3	Y	454	326	1	1	8	177
							30	4	499	9							
*07	3658	X	2209	-0-	-1449	-0-	166	1	1583	3	Y	388	447	1	5	8	113
							33	4	427	9							
*08	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	366	1	2569	3	Y	551	591	1	10	8	63
							606	9									
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	496	1	3844	3	Y	564	500	1	25	8	102
							620	9									
*10	2201	X	1920	-0-	-281	-0-	365	1	1211	3	Y	308	344	1	8	8	58
							5	4	339	9							

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

*11	6450	X	5374	-0-	-1076	-0-	400	1	4299	3	Y	614	565	0	35	8	44
							675	9									
*12	6913	X	6065	-0-	-848	-0-	86	1	4452	3	Y	1388	1243	0	32	8	157
							1527	9									
*01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	24	1	6168	3	Y	1337	1368	0	55	8	71
							1471	9									
*02 DLQ	G-10		7650	-0-	7650	7650	31	1	6453	3	Y	1060	991	0	52	8	88
							1166	9									
*03 DLQ	G-10		9355	-0-	9355	17005	21	1	7830	3	Y	1367	1335	0	63	8	57
							1504	9									
*04 DLQ	G-10		8939	-0-	8939	25944	9	1	7770	3	Y	1051	1022	0	60	8	26
							4	4	1156	9							
*05 DLQ	G-10		7579	-0-	7579	33523	26	1	6757	3	Y	724	671	0	45	8	34
							796	9									
*06	37702	X	4179	-0-	-33523	-0-	33	1	3392	3	Y	685	658	0	16	8	45
							754	9									
*07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	205	1	6052	3	Y	587	598	0	18	8	16
							74	4	646	9							
*08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	450	1	7902	3	Y	881	838	0	29	8	30
							53	4	969	9							
*09	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	265	1	10627	3	Y	862	788	0	63	8	41
							948	9									
*10	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	22463	3	1287	9	Y	1170	1051	0	124	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5610	X	2160	-0-	-3450	-0-	160	1	1073	3	Y	619	593	0	11	8	66
							246	4	681	9							
*12	5797	X	4524	-0-	-1273	-0-	510	1	3117	3	Y	815	721	0	26	8	134
							897	9									
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	640	1	3177	3	Y	716	643	0	38	8	169
							501	4	788	9							
*02	DLQ G-10		4163	-0-	4163	4163	676	1	2622	3	Y	786	769	0	27	8	159
							865	9									
*03	7689	X	3526	-0-	-4163	-0-	504	1	2458	3	Y	509	520	0	24	8	124
							4	4	560	9							
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	693	1	4913	3	Y	726	729	0	43	8	78
							799	9									
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	532	1	4296	3	Y	904	911	0	32	8	39
							994	9									
*06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	490	1	3984	3	Y	641	603	0	21	8	56
							705	9									
*07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	760	1	6267	3	Y	797	783	0	19	8	51
							877	9									
*08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	738	1	6114	3	Y	846	867	0	23	8	7
							931	9									
*09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	746	1	6772	3	Y	891	817	0	43	8	38
							980	9									
*10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	7864	3	1032	9	Y	938	871	0	43	8	62

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

*11	52735	X	52735	-0-	-0-	-0-	2566	1	44618	3	Y	5030	4794	0	208	8	124
							18	4	5533	9							
*12	53506	X	53506	-0-	-0-	-0-	2481	1	44839	3	Y	5161	4804	0	250	8	231
							509	4	5677	9							
*01	50149	X	50149	-0-	-0-	-0-	2499	1	39015	3	Y	5315	5074	0	237	8	235
							2788	4	5847	9							
*02	DLQ G-10		42580	-0-	42580	42580	1924	1	34591	3	Y	4379	4261	0	220	8	133
							1248	4	4817	9							
*03	84617	X	42037	-0-	-42580	-0-	1713	1	34312	3	Y	4166	4152	0	91	8	56
							1429	4	4583	9							
*04	52410	X	38859	-0-	-13551	-0-	1594	1	32297	3	Y	3834	3697	0	83	8	110
							751	4	4217	9							
*05	49786	X	46235	-0-	-3551	-0-	2485	1	37831	3	Y	4185	4136	0	70	8	89
							1315	4	4604	9							
*06	48180	X	46935	-0-	-1245	-0-	2340	1	39575	3	Y	4162	4053	0	73	8	125
							442	4	4578	9							
*07	52398	X	52398	-0-	-0-	-0-	2361	1	44697	3	Y	4478	4445	0	26	8	132
							414	4	4926	9							
*08	62473	X	62473	-0-	-0-	-0-	2240	1	55348	3	Y	3924	3904	0	26	8	126
							569	4	4316	9							
*09	62776	X	62776	-0-	-0-	-0-	1998	1	56151	3	Y	4116	3988	0	154	8	100
							99	4	4528	9							
*10	64564	X	64564	-0-	-0-	-0-	2663	1	55720	3	Y	4383	4153	0	223	8	107
							1360	4	4821	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
*11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	340	0	1	8	-0-
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	94	1	3476	3	Y	765	345	0	28	8	392
							121	4	842	9							
*02	DLQ G-10		6093	-0-	6093	6093	137	1	4524	3	Y	889	897	0	25	8	359
							454	4	978	9							
*03	15053	X	8960	-0-	-6093	-0-	213	1	7478	3	Y	1039	898	0	37	8	463
							126	4	1143	9							
*04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	211	1	7500	3	Y	906	974	0	51	8	344
							242	4	997	9							
*05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	226	1	7682	3	Y	1481	1611	0	47	8	167
							10	4	1629	9							
*06	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	338	1	11544	3	Y	2215	2143	0	34	8	205
							9	4	2437	9							
*07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	369	1	11724	3	Y	2548	2478	0	31	8	244
							2803	9									
*08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	379	1	11967	3	Y	2462	2407	0	47	8	252
							2708	9									
*09	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	387	1	12263	3	Y	2782	2756	0	64	8	214
							3060	9									
*10	14880	X	12972	-0-	-1908	-0-	329	1	9969	3	Y	2397	2176	0	72	8	363
							37	4	2637	9							

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

*11	14040	X	13021	-0-	-1019	-0-	422	1	11001	3	N	1422	1530	1	84	8	256
							34	4	1564	9							
*12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	436	1	12560	3	N	1583	1190	1	92	8	557
							1741	9									
*01	14539	X	12823	-0-	-1716	-0-	414	1	10906	3	N	1363	1181	1	101	8	638
							4	4	1499	9							
*02	12096	X	4213	-0-	-7883	-0-	389	1	2839	3	N	342	400	1	31	8	549
							609	4	376	9							
*03	14663	X	1074	-0-	-13589	-0-	301	1	698	3	N	68	8	8			609
							75	9									
*04	14190	X	8800	-0-	-5390	-0-	411	1	7089	3	N	726	821	1	61	8	453
							501	4	799	9							
*05	14663	X	821	-0-	-13842	-0-	432	1	389	9	N	354	358	1	3	8	446
*06	12330	X	7114	-0-	-5216	-0-	422	1	5472	3	N	1096	1063	1	28	8	451
							14	4	1206	9							
*07	9052	X	3948	-0-	-5104	-0-	436	1	3038	3	N	399	375	1	10	8	465
							35	4	439	9							
*08	9052	X	3979	-0-	-5073	-0-	412	1	2986	3	N	510	376	1	12	8	587
							20	4	561	9							
*09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	422	1	7236	3	N	1051	815	1	45	8	778
							11	4	1156	9							
*10	7316	X	6804	-0-	-512	-0-	422	1	5615	3	N	691	911	1	33	8	525
							7	4	760	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30150	X	24256	-0-	-5894	-0-	639	1	20269	3	Y	3044	3040	0	91	8	262
							3348	9									
*12	26536	X	25523	-0-	-1013	-0-	579	1	21073	3	Y	3448	2925	0	115	8	670
							78	4	3793	9							
*01	26634	X	26634	-0-	-0-	-0-	588	1	21625	3	Y	3976	3614	0	183	8	849
							47	4	4374	9							
*02	DLQ G-10		21187	-0-	21187	21187	535	1	17571	3	Y	2578	2875	0	93	8	459
							245	4	2836	9							
*03	40154	X	18967	-0-	-21187	-0-	456	1	16022	3	Y	2231	2367	0	81	8	242
							35	4	2454	9							
*04	39720	X	4231	-0-	-35489	-0-	96	1	3428	3	Y	638	765	0	34	8	81
							5	4	702	9							
*05	41044	X	20561	-0-	-20483	-0-	508	1	17384	3	Y	2405	2129	0	97	8	260
							23	4	2646	9							
*06	25530	X	20734	-0-	-4796	-0-	523	1	17787	3	Y	2191	2123	0	53	8	275
							14	4	2410	9							
*07	23374	X	19554	-0-	-3820	-0-	527	1	16755	3	Y	2065	2187	0	45	8	108
							2272	9									
*08	20491	X	19898	-0-	-593	-0-	537	1	16911	3	Y	2227	2160	0	66	8	109
							2450	9									
*09	20700	X	18080	-0-	-2620	-0-	483	1	15298	3	Y	2090	1984	0	80	8	135
							2299	9									
*10	21390	X	15379	-0-	-6011	-0-	426	1	12977	3	Y	1753	1702	0	93	8	93
							48	4	1928	9							

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

*11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	915	1	6295	3	N	887	747	1	53	8	435
							3	4	976	9							
*12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	946	1	7310	3	N	809	754	1	58	8	432
							890	9									
*01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	707	1	4585	3	N	596	769	1	47	8	212
							656	9									
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	430	1	2570	3	N	298	24	8			486
							328	9									
*03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	890	1	97	3	N	462	762	1	8	8	178
							508	9									
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	915	1	1780	3	N	328	21	8			485
							361	9									
*05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	946	1	2562	3	N	413	729	1	23	8	146
							454	9									
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	885	1	1675	3	N	372	12	8			506
							409	9									
*07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	917	1	2890	3	N	471	709	1	11	8	257
							10	4	518	9							
*08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	931	1	4239	3	N	598	566	1	18	8	271
							21	4	658	9							
*09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	911	1	4836	3	N	710	759	1	33	8	189
							781	9									
*10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	946	1	5385	3	N	726	377	1	35	8	503
							799	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
*11	8970	X	6458	-0-	-2512	-0-	5271	3	1187	9	N	1079	1186	1	39	8	276
*12	7595	X	5036	-0-	-2559	-0-	380	1	3625	3	N	937	794	1	28	8	391
							1031	9									
*01	7161	X	5207	-0-	-1954	-0-	4125	3	1082	9	N	984	755	1	37	8	583
*02	6468	X	2670	-0-	-3798	-0-	1480	3	1190	9	N	1082	757	1	12	8	896
*03	6634	X	448	-0-	-6186	-0-	6	3	10	4	N	393	747	1			542
							432	9									
*04	6420	X	4523	-0-	-1897	-0-	3742	3	536	4	N	223	377	1	33	8	355
							245	9									
*05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	4909	3	12	4	N	1339	1294	1	32	8	368
							1473	9									
*06	5010	X	880	-0-	-4130	-0-	86	4	794	9	N	722	735	1			355
*07	4650	X	1158	-0-	-3492	-0-	376	1	135	4	N	588	318	1	1	8	624
							647	9									
*08	6479	X	961	-0-	-5518	-0-	324	1	69	4	N	516	927	1	1	8	212
							568	9									
*09	6270	X	2855	-0-	-3415	-0-	422	1	1578	3	N	777	374	1	12	8	603
							855	9									
*10	6479	X	2902	-0-	-3577	-0-	380	1	1840	3	N	620	931	1	12	8	280
							682	9									

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

*11	36914	X	36914	-0-	-0-	-0-	1236	1	33586	3	Y	1739	1462	0	257	8	39
							179	4	1913	9							
*12	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	634	1	20432	3	Y	1264	1120	0	151	8	32
							368	4	1390	9							
*01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	3	1	10532	3	Y	1052	977	0	98	8	9
							484	4	1157	9							
*02	DLQ G-10		21729	-0-	21729	21729	266	1	19457	3	Y	1470	1306	0	161	8	12
							389	4	1617	9							
*03	34962	X	13233	-0-	-21729	-0-	62	1	12249	3	Y	823	730	0	99	8	6
							17	4	905	9							
*04	36630	X	30320	-0-	-6310	-0-	842	1	27357	3	Y	1928	1705	0	217	8	12
							2121	9									
*05	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	954	1	30588	3	Y	2768	2537	0	207	8	36
							3045	9									
*06	30629	X	30629	-0-	-0-	-0-	783	1	28009	3	Y	1670	1556	0	138	8	12
							1837	9									
*07	31186	X	27386	-0-	-3800	-0-	931	1	23879	3	Y	2316	2241	0	69	8	18
							28	4	2548	9							
*08	34348	X	29300	-0-	-5048	-0-	1522	1	24419	3	Y	3048	2902	0	88	8	76
							6	4	3353	9							
*09	33240	X	25240	-0-	-8000	-0-	751	1	21346	3	Y	2853	2700	0	128	8	101
							5	4	3138	9							
*10	34348	X	32871	-0-	-1477	-0-	1818	1	27400	3	Y	3317	3146	0	161	8	111
							4	4	3649	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	54860	X	54860	-0-	-0-	-0-	2709	1	47157	3	Y	4523	4279	0	220	8	110
							19	4	4975	9							
*12	57765	X	57765	-0-	-0-	-0-	2737	1	49495	3	Y	4547	4181	0	275	8	201
							531	4	5002	9							
*01	51815	X	51815	-0-	-0-	-0-	2697	1	42090	3	Y	4383	4141	0	252	8	191
							2207	4	4821	9							
*02	DLQ G-10		47765	-0-	47765	47765	2212	1	39782	3	Y	4007	3827	0	251	8	120
							1363	4	4408	9							
*03	94170	X	46405	-0-	-47765	-0-	1918	1	38406	3	Y	3981	3944	0	103	8	54
							1702	4	4379	9							
*04	54510	X	42192	-0-	-12318	-0-	1757	1	35610	3	Y	2945	2823	0	93	8	83
							1585	4	3240	9							
*05	52576	X	45916	-0-	-6660	-0-	2464	1	37496	3	Y	4015	3942	0	71	8	85
							1539	4	4417	9							
*06	50880	X	45445	-0-	-5435	-0-	2286	1	38651	3	Y	3665	3569	0	72	8	109
							476	4	4032	9							
*07	52576	X	49547	-0-	-3029	-0-	2246	1	42528	3	Y	3929	3897	0	25	8	116
							451	4	4322	9							
*08	58221	X	58221	-0-	-0-	-0-	2047	1	50578	3	Y	3808	3778	0	24	8	122
							1407	4	4189	9							
*09	52170	X	47793	-0-	-4377	-0-	1546	1	43397	3	Y	2505	2442	0	125	8	60
							94	4	2756	9							
*10	58281	X	58281	-0-	-0-	-0-	2407	1	50343	3	Y	3599	3372	0	199	8	88
							1572	4	3959	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

*11	9000	X	6136	-0-	-2864	-0-	4639	3	26	4	Y	1337	1535	0	34	8	237
							1471	9									
*12	9300	X	2497	-0-	-6803	-0-	1956	3	541	9	Y	492	580	0	14	8	135
*01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					135
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*04	6090	X	924	-0-	-5166	-0-	916	3	8	9	Y	7	7	8			135
*05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	9951	3	86	4	Y	2120	2072	0	66	8	117
							2332	9									
*06	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	13420	3	17	4	Y	2316	2198	0	65	8	170
							2548	9									
*07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	7320	3	7	4	Y	2623	2603	0	20	8	170
							2885	9									
*08	12307	X	2707	-0-	-9600	-0-	2259	3	448	9	Y	407	434	0	8	8	135
*09	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					135
*10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					135

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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	180	1			379
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	520	1			193
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					271
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					375
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					438
*04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	747	3	697	9	N	634	367	1	33	6	666
													6	8			
*05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	676	3	889	9	N	808	940	1	4	8	530
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1883	3	1476	9	N	1342	1671	1	9	8	192
*07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	9	4	1185	9	N	1077	929	1			340
*08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	4739	3	25	4	N	1157	1103	1	16	8	378
							1273	9									
*09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	5070	3	1418	9	N	1289	1119	1	29	8	519
*10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	4893	3	1407	9	N	1279	1503	1	27	8	268

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	915	1	4752	3	Y	1468	1315	1	42	8	368
							1615	9									
*12	7285	X	6550	-0-	-735	-0-	891	1	4218	3	Y	1310	1144	1	36	8	498
							1441	9									
*01	7285	X	4336	-0-	-2949	-0-	833	1	2311	3	Y	1079	1144	1	28	8	405
							5	4	1187	9							
*02	DLQ G-10		6815	-0-	6815	6815	839	1	4385	3	Y	1438	1054	1	42	8	747
							9	4	1582	9							
*03	14590	X	7775	-0-	-6815	-0-	946	1	5249	3	Y	1436	1479	1	50	8	654
							1580	9									
*04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	915	1	5541	3	Y	1530	1656	1	50	8	478
							1683	9									
*05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	891	1	5175	3	Y	1334	1468	1	40	8	304
							1467	9									
*06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	915	1	4316	3	Y	1463	1089	1	29	8	649
							734	4	1609	9							
*07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	923	1	8463	3	Y	1482	1409	1	26	8	696
							25	4	1630	9							
*08	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	946	1	7488	3	Y	1500	1849	1	29	8	318
							142	4	1650	9							
*09	20550	X	10145	-0-	-10405	-0-	911	1	7620	3	Y	1467	1499	1	50	8	236
							1614	9									
*10	21235	X	9939	-0-	-11296	-0-	946	1	7381	3	Y	1465	1518	1	46	8	137
							1612	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	855	X	855	-0-	-0-	-0-	567	3	23	4	N	241	349	1	5	8	260
							265	9									
*12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	461	584	1			137
*01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1188	3	564	9	N	513	385	1	11	8	254
*02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	799	3	320	9	N	291	372	1	7	8	166
*03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1453	3	535	9	Y	486	364	1	12	8	276
*04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	885	3	446	9	Y	405	368	1	6	8	307
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	309	342	1			274
*06	360	N	105	-0-	-255	-0-	4	4	101	9	Y	92					366
*07	3100	N	4423	-0-	1323	1323	3954	3	469	9	Y	426	400	0	11	8	381
*08	3100	N	5410	-0-	2310	3633	4471	3	90	4	Y	772	751	0	16	8	386
							849	9									
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	633					Y	1	21	0			366
*10	633	X	-0-	-0-	-633	-0-					Y	-0-					366

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3240	X	1070	-0-	-2170	-0-	428	1	163	4	Y	435	939	0	4	8	113
							479	9									
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	915	1	1506	4	Y	388	371	0	17	8	113
							427	9									
*01	1736	X	1509	-0-	-227	-0-	915	1	3	4	Y	537	529	0	8	8	113
							591	9									
*02 DLQ G-10			899	-0-	899	899	738	1	161	9	Y	146	140	0	6	8	113
*03	2173	X	1274	-0-	-899	-0-	946	1	45	4	Y	257	249	0	8	8	113
							283	9									
*04	1860	X	1279	-0-	-581	-0-	915	1	30	4	Y	304	297	0	7	8	113
							334	9									
*05	1922	X	1332	-0-	-590	-0-	890	1	5	4	Y	397	388	0	6	8	116
							437	9									
*06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	893	1	162	4	Y	381	376	0	5	8	116
							419	9									
*07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	888	1	201	4	Y	354	351	0	3	8	116
							389	9									
*08	930	N	863	-0-	-67	-0-	580	1	283	9	Y	257	255	0	2	8	116
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	911	1	470	9	Y	427	422	0	5	8	116
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	946	1	419	9	Y	381	375	0	6	8	116

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10650	X	10470	-0-	-180	-0-	1246	1	8396	3	Y	753	669	0	72	8	74
							828	9									
*12	11005	X	8617	-0-	-2388	-0-	1112	1	6793	3	Y	647	565	0	56	8	100
							712	9									
*01	11005	X	9991	-0-	-1014	-0-	1516	1	7523	3	Y	865	689	0	81	8	195
							952	9									
*02 DLQ G-10			6863	-0-	6863	6863	1248	1	4833	3	Y	711	718	0	49	8	139
							782	9									
*03	11550	X	4687	-0-	-6863	-0-	720	1	3525	3	Y	397	409	0	34	8	93
							5	4	437	9							
*04	10410	X	5898	-0-	-4512	-0-	642	1	4557	3	Y	575	566	0	41	8	61
							66	4	633	9							
*05	9920	X	5689	-0-	-4231	-0-	550	1	4434	3	Y	611	613	0	33	8	26
							33	4	672	9							
*06	9600	X	7126	-0-	-2474	-0-	694	1	5644	3	Y	716	649	0	31	8	62
							788	9									
*07	7564	X	7044	-0-	-520	-0-	688	1	5674	3	Y	620	624	0	18	8	40
							682	9									
*08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	688	1	5688	3	Y	618	631	0	22	8	5
							680	9									
*09	7080	X	6993	-0-	-87	-0-	618	1	5614	3	Y	692	632	0	36	8	29
							761	9									
*10	19220	X	6629	-0-	-12591	-0-	5749	3	880	9	Y	800	744	0	32	8	53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5040	X	3186	-0-	-1854	-0-	2289	3	3	4	N	813	773	1	17	8	399
							894	9									
*12	4650	X	3072	-0-	-1578	-0-	2155	3	917	9	N	834	398	1	15	8	820
*01	3782	X	3103	-0-	-679	-0-	2265	3	838	9	N	762	1212	1	21	8	349
*02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2209	3	801	9	N	728	392	1	18	8	667
*03	3286	X	876	-0-	-2410	-0-	681	3	195	9	N	177	394	1	6	8	444
*04	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	2019	3	3	4	N	566	754	1	16	8	240
							623	9									
*05	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	2415	3	6	4	N	646	342	1	16	8	528
							711	9									
*06	3240	X	3212	-0-	-28	-0-	2492	3	8	4	N	647	716	1	12	8	447
							712	9									
*07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3378	3	846	9	N	769	1053	1	9	8	154
*08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	3555	3	3	4	N	747	730	1	12	8	159
							822	9									
*09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	3530	3	3	4	N	760	750	1	21	8	148
							836	9									
*10	4216	X	2597	-0-	-1619	-0-	2025	3	3	4	N	517	371	1	11	8	283
							569	9									

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

*11	14760	X	11950	-0-	-2810	-0-	9953	3	24	4	N	1794	799	1	74	8	1063
							1973	9									
*12	12276	X	12003	-0-	-273	-0-	10142	3	1861	9	N	1692	2372	1	72	8	311
*01	11594	X	4143	-0-	-7451	-0-	3555	3	8	4	N	527	385	1	32	8	421
							580	9									
*02	11116	X	551	-0-	-10565	-0-	438	3	113	9	N	103	4	8			520
*03	12307	X	1608	-0-	-10699	-0-	1310	3	298	9	N	271	400	1	10	8	381
*04	11910	X	4343	-0-	-7567	-0-	3309	3	1034	9	N	940	928	1	26	8	367
*05	11966	X	7134	-0-	-4832	-0-	5586	3	1548	9	N	1407	1081	1	37	8	656
*06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	5246	3	18	4	N	1295	1418	1	25	8	508
							1425	9									
*07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	5963	3	13	4	N	1434	1055	1	17	8	870
							1577	9									
*08	7192	X	5408	-0-	-1784	-0-	366	1	3748	3	N	1174	1675	1	14	8	355
							3	4	1291	9							
*09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	6422	3	1609	9	N	1463	1487	1	37	8	294
*10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	422	1	6513	3	N	1311	1315	1	38	8	252
							1442	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5190	X	4082	-0-	-1108	-0-	915	1	2434	3	N	666	579	1	25	8	478
							733	9									
*12	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	946	1	2857	3	N	757	799	1	27	8	409
							833	9									
*01	4836	X	2983	-0-	-1853	-0-	896	1	1508	3	N	526	750	1	21	8	164
							579	9									
*02	3808	X	1492	-0-	-2316	-0-	350	1	852	3	N	264	9	8			419
							290	9									
*03	4619	X	1669	-0-	-2950	-0-	914	1	630	3	N	114	348	1	12	8	173
							125	9									
*04	4470	X	1519	-0-	-2951	-0-	824	1	545	3	N	136	11	8			298
							150	9									
*05	4619	X	2899	-0-	-1720	-0-	917	1	1380	3	N	547	546	1	15	8	284
							602	9									
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	857	1	1591	3	N	394	375	1	12	8	291
							433	9									
*07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	751	1	1350	3	N	291	6	8			576
							320	9									
*08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	946	1	2086	3	N	509	739	1	10	8	336
							560	9									
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	880	1	1763	3	N	518	376	1	15	8	463
							570	9									
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	946	1	1801	3	N	558	739	1	15	8	267
							614	9									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

*11	3150	X	2109	-0-	-1041	-0-	1592	3	9	4	Y	462	443	0	11	8	17
							508	9									
*12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	81	90	0			8
*01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	891	3	321	9	Y	292	257	0	6	8	29
*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1986	3	463	9	Y	421	419	0	10	8	21
*07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1486	3	392	9	Y	356	339	0	4	8	34
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	3446	3	946	9	Y	860	859	0	12	8	23
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	2875	3	791	9	Y	719	703	0	17	8	22
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	3646	3	937	9	Y	852	821	0	20	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3930	X	2903	-0-	-1027	-0-	1938	3	86	4	Y	799	790	0	15	8	29
							879	9									
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	2770	3	923	9	Y	839	769	0	19	8	80
*01	3100	X	2186	-0-	-914	-0-	1564	3	622	9	Y	565	571	0	14	8	60
*02	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	1764	3	649	9	Y	590	600	0	14	8	36
*03	3499	X	1086	-0-	-2413	-0-	288	3	471	4	Y	297	279	0	6	8	48
							327	9									
*04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
*05	3658	X	316	-0-	-3342	-0-	5	4	311	9	Y	283	254	0			29
*06	2580	X	608	-0-	-1972	-0-	297	3	311	9	Y	283	296	0	1	8	15
*07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9294	3	19	4	Y	252	219	0	26	8	22
							277	9									
*08	20205	X	20205	-0-	-0-	-0-	19150	3	113	4	Y	856	792	0	65	8	21
							942	9									
*09	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	16950	3	8	4	Y	738	641	0	98	8	20
							812	9									
*10	29677	X	29677	-0-	-0-	-0-	591	1	28106	3	Y	870	704	0	158	8	28
							23	4	957	9							

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	3692	3	12	4	Y	1266	1244	0	27	8	47
							1393	9									
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	4416	3	13	4	Y	1349	1236	0	31	8	129
							1484	9									
*01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	1964	3	7	4	Y	753	784	0	18	8	80
							828	9									
*02	DLQ	G-10	3324	-0-	3324	3324	2137	3	1187	9	Y	1079	1076	0	17	8	66
*03	6679	X	3355	-0-	-3324	-0-	2432	3	9	4	Y	831	743	0	20	8	134
							914	9									
*04	5700	X	1430	-0-	-4270	-0-	1144	3	3	4	Y	257	291	0	9	8	91
							283	9									
*05	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	17090	3	32	4	Y	1864	1665	0	112	8	178
							2050	9									
*06	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	10697	3	27	4	Y	1226	1292	0	51	8	61
							1349	9									
*07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	5846	3	14	4	Y	1111	1051	0	16	8	105
							1222	9									
*08	19065	X	4761	-0-	-14304	-0-	3795	3	11	4	Y	868	937	0	13	8	23
							955	9									
*09	18450	X	6380	-0-	-12070	-0-	5068	3	16	4	Y	1178	1135	0	30	8	36
							1296	9									
*10	19065	X	6152	-0-	-12913	-0-	4865	3	1287	9	Y	1170	1134	0	27	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	834	1	1146	9	N	1042	750	1	7	8	530
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1335	1367	1			498
*01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	946	1	1260	9	N	1145	1386	1	9	8	248
*02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	854	1	1045	9	N	950	603	1	7	8	588
*03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	946	1	1429	9	N	1299	1342	1	8	8	537
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	886	1	1264	9	N	1149	1318	1	6	8	362
*05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	229	1	75	9	Y	68	2	8			428
*06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	711	1	3	4	Y	706	893	1	4	8	237
							777	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1278	1068	1			447
*08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	866	1	4873	3	Y	1247	1276	1	20	8	398
							1372	9									
*09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	911	1	4914	3	Y	1258	1473	1	34	8	149
							1384	9									
*10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	946	1	5053	3	Y	1311	1075	1	33	8	352
							1442	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1542	3	584	9	N	531	374	1	11	8	519
*12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1182	3	565	9	N	514	591	1	9	8	433
*01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	557	3	460	9	N	418	377	1	5	8	469
*02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	495	3	319	9	N	290	368	1	4	8	387
*03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	467	3	40	4	N	395	538	1	4	8	240
							435	9									
*04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	1724	3	28	4	N	450	340	1	14	8	336
							495	9									
*05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	431	3	33	9	Y	30	3	8			363
*06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	207	3	9	4	Y	235	1	8			597
							259	9									
*07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	5682	3	6	4	Y	335	352	1	16	8	564
							369	9									
*08	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	7577	3	35	4	Y	1616	1856	1	26	8	298
							1778	9									
*09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	7401	3	1768	9	Y	1607	1119	1	43	8	743
*10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	6511	3	1441	9	Y	1310	1482	1	36	8	535

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	700	1	19020	3	Y	2181	2024	0	146	8	53
							2399	9									
*12	30486	X	30486	-0-	-0-	-0-	782	1	25229	3	Y	4044	3801	0	184	8	112
							27	4	4448	9							
*01	28241	X	20239	-0-	-8002	-0-	4	1	16317	3	Y	3562	3496	0	146	8	32
							3918	9									
*02	DLQ G-10		19313	-0-	19313	19313	228	1	16631	3	Y	1822	1699	0	139	8	16
							450	4	2004	9							
*03	40279	X	20966	-0-	-19313	-0-	94	1	18614	3	Y	2046	1897	0	150	8	15
							7	4	2251	9							
*04	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	822	1	26742	3	Y	2369	2156	0	212	8	16
							2606	9									
*05	30442	X	28945	-0-	-1497	-0-	813	1	26060	3	Y	1871	1686	0	177	8	24
							14	4	2058	9							
*06	29849	X	29849	-0-	-0-	-0-	760	1	27189	3	Y	1715	1592	0	134	8	13
							13	4	1887	9							
*07	31031	X	19176	-0-	-11855	-0-	649	1	16659	3	Y	1698	1650	0	48	8	13
							1868	9									
*08	22072	X	524	-0-	-21548	-0-	23	1	373	3	Y	113	122	0	1	8	3
							4	4	124	9							
*09	21360	X	11086	-0-	-10274	-0-	312	1	8862	3	Y	1720	1608	0	53	8	62
							20	4	1892	9							
*10	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-	62	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31860 X	12620	-0-	-19240	-0-	1014	1	10726	3	Y	776	689	0	51	8	94
						26	4	854	9							
*12	32922 X	14133	-0-	-18789	-0-	985	1	10757	3	Y	1164	1082	0	68	8	108
						1111	4	1280	9							
*01	16306 X	13067	-0-	-3239	-0-	969	1	10988	3	Y	847	643	0	100	8	212
						178	4	932	9							
*02	DLQ G-10	11697	-0-	11697	11697	802	1	8113	3	Y	1012	1018	0	53	8	153
						1669	4	1113	9							
*03	28939 X	17242	-0-	-11697	-0-	1081	1	14021	3	Y	1458	1384	0	75	8	152
						536	4	1604	9							
*04	21900 X	17679	-0-	-4221	-0-	1111	1	15385	3	Y	956	902	0	105	8	101
						131	4	1052	9							
*05	22630 X	21141	-0-	-1489	-0-	1223	1	18386	3	Y	1284	1144	0	114	8	127
						120	4	1412	9							
*06	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	1097	1	15635	3	Y	1442	1334	0	51	8	184
						596	4	1586	9							
*07	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	1350	1	20629	3	Y	1707	1682	0	56	8	153
						74	4	1878	9							
*08	25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	1427	1	21495	3	Y	1885	1770	0	87	8	181
						8	4	2074	9							
*09	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	1469	1	23314	3	Y	2012	1836	0	125	8	232
						2213	9									
*10	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	1375	1	21162	3	Y	1427	1292	0	155	8	212
						79	4	1570	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
*11	51360 X	40918	-0-	-10442	-0-	1234	1	33545	3	Y	5328	4988	0	259	8	132
						278	4	5861	9							
*12	51801 X	48801	-0-	-3000	-0-	1333	1	43007	3	Y	4055	3765	0	313	8	109
						4461	9									
*01	64627 X	64627	-0-	-0-	-0-	16	1	57952	3	Y	6045	5585	0	517	8	52
						9	4	6650	9							
*02	DLQ G-10	45695	-0-	45695	45695	545	1	39810	3	Y	4625	4311	0	326	8	40
						252	4	5088	9							
*03	99190 X	53495	-0-	-45695	-0-	237	1	46705	3	Y	5234	4852	0	382	8	40
						796	4	5757	9							
*04	62100 X	38916	-0-	-23184	-0-	1013	1	32941	3	Y	4509	4257	0	261	8	31
						2	4	4960	9							
*05	64170 X	40353	-0-	-23817	-0-	1061	1	34033	3	Y	4781	4518	0	230	8	64
						5259	9									
*06	62100 X	42266	-0-	-19834	-0-	994	1	35566	3	Y	4812	4661	0	178	8	37
						413	4	5293	9							
*07	53196 X	48064	-0-	-5132	-0-	1525	1	39120	3	Y	5323	5201	0	117	8	42
						1564	4	5855	9							
*08	53196 X	48653	-0-	-4543	-0-	2552	1	40945	3	Y	4669	4447	0	148	8	116
						20	4	5136	9							
*09	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	1388	1	39465	3	Y	4609	4326	0	237	8	162
						5070	9									
*10	58201 X	58201	-0-	-0-	-0-	3284	1	49497	3	Y	4927	4635	0	291	8	163
						5420	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
*11	9270	X	5528	-0-	-3742	-0-	782	1	3523	3	N	1112	782	1	32	8	629
							1223	9									
*12	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	857	1	9606	3	N	1979	2286	1	74	8	248
							2177	9									
*01	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	936	1	8626	3	N	2034	1757	1	86	8	439
							96	4	2237	9							
*02	8652	X	2585	-0-	-6067	-0-	277	1	2129	3	N	163	583	1	19	8	-0-
							179	9									
*03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9270	X	9034	-0-	-236	-0-	448	1	8539	3	Y	43	43	8			-0-
							47	9									
*07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	839	1	7921	3	Y	3521	3193	0	183	1	121
							3873	9					24	8			
*08	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	931	1	12843	3	Y	2803	2802	0	47	8	75
							25	4	3083	9							
*09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	885	1	11310	3	Y	2583	2482	0	71	8	105
							2841	9									
*10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	763	1	7423	3	Y	1653	1594	0	45	8	119
							3	4	1818	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

*11	12060	X	11525	-0-	-535	-0-	289	1	9189	3	Y	1849	1731	0	43	8	488
							13	4	2034	9							
*12	12462	X	9369	-0-	-3093	-0-	211	1	7695	3	Y	948	932	0	44	8	460
							420	4	1043	9							
*01	12462	X	9474	-0-	-2988	-0-	203	1	7464	3	Y	1362	1351	0	66	8	405
							309	4	1498	9							
*02	DLQ G-10		8910	-0-	8910	8910	201	1	6580	3	Y	1377	1293	0	37	8	452
							614	4	1515	9							
*03	18163	X	9253	-0-	-8910	-0-	209	1	7347	3	Y	1456	1423	0	37	8	448
							95	4	1602	9							
*04	15210	X	3203	-0-	-12007	-0-	72	1	2523	3	Y	549	625	0	21	8	351
							4	4	604	9							
*05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	1	215	0	2	8	135
*06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	135	0			-0-
*07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	234	1	7117	3	Y	1591	1314	0	46	8	231
							163	4	1750	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24930	X	18580	-0-	-6350	-0-	786	1	16412	3	Y	1089	1105	0	128	8	182
							184	4	1198	9							
*12	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	941	1	22653	3	Y	1608	1471	0	168	8	151
							136	4	1769	9							
*01	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	900	1	21863	3	Y	1255	1000	0	207	8	199
							448	4	1381	9							
*02	DLQ G-10		21414	-0-	21414	21414	735	1	19299	3	Y	1145	988	0	162	8	194
							120	4	1260	9							
*03	43929	X	22515	-0-	-21414	-0-	946	1	20387	3	Y	1004	867	0	171	8	160
							78	4	1104	9							
*04	24510	X	20924	-0-	-3586	-0-	887	1	18793	3	Y	1095	843	0	152	8	260
							39	4	1205	9							
*05	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	937	1	25204	3	Y	1591	1310	0	172	8	369
							21	4	1750	9							
*06	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	915	1	23483	3	Y	1444	1309	0	117	8	387
							1588	9									
*07	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	936	1	21189	3	Y	1307	1243	0	61	8	390
							1438	9									
*08	27714	X	21574	-0-	-6140	-0-	946	1	19911	3	Y	652	825	0	71	8	146
							717	9									
*09	26820	X	23082	-0-	-3738	-0-	911	1	21129	3	Y	947	802	0	128	8	163
							1042	9									
*10	27714	X	22447	-0-	-5267	-0-	917	1	20775	3	Y	686	624	0	120	8	105
							755	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

*11	34620	X	21055	-0-	-13565	-0-	17713	3	3342	9	N	3038	2900	0	131	8	125
*12	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	18671	3	123	4	N	3071	2937	0	133	8	126
							3378	9									
*01	20925	X	14617	-0-	-6308	-0-	10587	3	1538	4	N	2265	2153	0	108	8	130
							2492	9									
*02	19600	X	11003	-0-	-8597	-0-	7710	3	871	4	N	2202	2146	0	69	8	117
							2422	9									
*03	22103	X	16379	-0-	-5724	-0-	13103	3	196	4	N	2800	2703	0	106	8	108
							3080	9									
*04	21390	X	16950	-0-	-4440	-0-	13998	3	2952	9	N	2684	2578	0	108	8	106
*05	22103	X	17679	-0-	-4424	-0-	14837	3	2842	9	N	2584	2506	0	97	8	87
*06	15810	X	15032	-0-	-778	-0-	12563	3	18	4	N	2228	2159	0	60	8	96
							2451	9									
*07	17453	X	14322	-0-	-3131	-0-	11718	3	169	4	N	2214	2192	0	33	8	85
							2435	9									
*08	17577	X	14696	-0-	-2881	-0-	12129	3	26	4	N	2310	2258	0	41	8	96
							2541	9									
*09	17010	X	15847	-0-	-1163	-0-	13150	3	2697	9	N	2452	2386	0	76	8	86
*10	17577	X	15057	-0-	-2520	-0-	12517	3	2540	9	N	2309	2216	0	69	8	110

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

05	64429	X	64429	-0-	-0-	-0-	57054	3	1462	4	N	5375	5726	1			465
							5913	9									
06	36570	X	30930	-0-	-5640	-0-	22342	3	2427	4	N	5601	4857	1			1209
							6161	9									
07	43121	X	27953	-0-	-15168	-0-	20753	3	1444	4	N	5233	5896	1			546
							5756	9									
08	43121	X	18940	-0-	-24181	-0-	13420	3	1304	4	N	3833	3963	1			416
							4216	9									
09	41730	X	120	-0-	-41610	-0-	9	4	111	9	N	101					331
10	0		29129	-0-	29129	29129	22098	3	922	4	N	5554	5047	1			838
							6109	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47648	X	47648	-0-	-0-	-0-	2458	1	42766	3	Y	2188	1981	0	200	8	51
							17	4	2407	9							
*12	46779	X	46105	-0-	-674	-0-	2261	1	40889	3	Y	2285	2009	0	230	8	97
							441	4	2514	9							
*01	46779	X	43290	-0-	-3489	-0-	2270	1	35458	3	Y	2373	2153	0	217	8	100
							2952	4	2610	9							
*02	DLQ G-10		38343	-0-	38343	38343	1838	1	33064	3	Y	2098	1929	0	209	8	60
							1133	4	2308	9							
*03	78536	X	40193	-0-	-38343	-0-	1714	1	34341	3	Y	2538	2474	0	90	8	34
							1346	4	2792	9							
*04	47340	X	27858	-0-	-19482	-0-	1177	1	23834	3	Y	1853	1770	0	65	8	52
							809	4	2038	9							
*05	42935	X	40149	-0-	-2786	-0-	2195	1	33409	3	Y	3076	3003	0	60	8	65
							1161	4	3384	9							
*06	42840	X	39644	-0-	-3196	-0-	2027	1	34252	3	Y	2688	2609	0	64	8	80
							408	4	2957	9							
*07	44268	X	41009	-0-	-3259	-0-	1897	1	35901	3	Y	2617	2598	0	22	8	77
							332	4	2879	9							
*08	46345	X	46005	-0-	-340	-0-	1681	1	41496	3	Y	1979	1973	0	20	8	63
							651	4	2177	9							
*09	49537	X	49537	-0-	-0-	-0-	1633	1	45836	3	Y	1807	1705	0	123	8	42
							80	4	1988	9							
*10	47323	X	47323	-0-	-0-	-0-	2051	1	42908	3	Y	1197	1039	0	174	8	26
							1047	4	1317	9							

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31800	X	27661	-0-	-4139	-0-	843	1	22915	3	Y	3509	3292	0	175	8	87
							43	4	3860	9							
*12	34379	X	25708	-0-	-8671	-0-	681	1	21956	3	Y	2610	2465	0	161	8	71
							200	4	2871	9							
*01	34379	X	16051	-0-	-18328	-0-	4	1	13732	3	Y	1901	1831	0	124	8	17
							224	4	2091	9							
*02	DLQ G-10		24931	-0-	24931	24931	290	1	21225	3	Y	2751	2569	0	175	8	24
							390	4	3026	9							
*03	49794	X	24863	-0-	-24931	-0-	102	1	20050	3	Y	3253	3082	0	170	8	25
							1133	4	3578	9							
*04	32892	X	32892	-0-	-0-	-0-	881	1	28655	3	Y	3051	2829	0	226	8	21
							3356	9									
*05	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	893	1	28656	3	Y	2660	2452	0	194	8	35
							2926	9									
*06	32659	X	32659	-0-	-0-	-0-	820	1	29329	3	Y	2282	2155	0	145	8	17
							2510	9									
*07	33883	X	25668	-0-	-8215	-0-	866	1	22222	3	Y	2332	2267	0	64	8	18
							15	4	2565	9							
*08	33883	X	26074	-0-	-7809	-0-	1380	1	22136	3	Y	2325	2205	0	80	8	58
							2558	9									
*09	32790	X	4516	-0-	-28274	-0-	127	1	3624	3	Y	695	706	0	22	8	25
							765	9									
*10	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	41926	X	41926	-0-	-0-	-0-	2104	1	36604	3	Y	2913	2726	0	171	8	70
							14	4	3204	9							
*12	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	1946	1	35157	3	Y	2897	2642	0	198	8	127
							427	4	3187	9							
*01	39293	X	39293	-0-	-0-	-0-	2053	1	32037	3	Y	2272	2107	0	196	8	96
							2704	4	2499	9							
*02	DLQ G-10		30060	-0-	30060	30060	1400	1	25197	3	Y	2282	2147	0	163	8	68
							953	4	2510	9							
*03	63711	X	33651	-0-	-30060	-0-	1415	1	28348	3	Y	2377	2340	0	73	8	32
							1273	4	2615	9							
*04	41670	X	30030	-0-	-11640	-0-	1272	1	25769	3	Y	1966	1875	0	67	8	56
							826	4	2163	9							
*05	38967	X	33867	-0-	-5100	-0-	1874	1	28550	3	Y	2227	2183	0	53	8	47
							993	4	2450	9							
*06	37710	X	34143	-0-	-3567	-0-	1755	1	29669	3	Y	2170	2098	0	55	8	64
							332	4	2387	9							
*07	37014	X	36953	-0-	-61	-0-	1712	1	32390	3	Y	2319	2296	0	19	8	68
							300	4	2551	9							
*08	43143	X	43143	-0-	-0-	-0-	1571	1	38804	3	Y	2154	2135	0	18	8	69
							399	4	2369	9							
*09	39330	X	34027	-0-	-5303	-0-	1106	1	31099	3	Y	1576	1517	0	91	8	37
							88	4	1734	9							
*10	43298	X	43298	-0-	-0-	-0-	1817	1	38006	3	Y	2315	2148	0	148	8	56
							928	4	2547	9							

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

*11	17970	X	16478	-0-	-1492	-0-	13837	3	67	4	N	2340	2088	1	102	8	458
							2574	9									
*12	18383	X	9562	-0-	-8821	-0-	8014	3	13	4	N	1395	1565	1	57	8	231
							1535	9									
*01	18383	X	11690	-0-	-6693	-0-	9970	3	1720	9	N	1564	1549	1	89	8	157
*02	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	13156	3	75	4	N	2654	2292	1	106	8	413
							2919	9									
*03	16957	X	16151	-0-	-806	-0-	13806	3	22	4	N	2112	2046	1	111	8	368
							2323	9									
*04	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	16186	3	12	4	N	3152	2952	1	124	8	444
							3467	9									
*05	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	15392	3	9	4	N	2491	2188	1	101	8	646
							2740	9									
*06	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	15523	3	39	4	N	2367	2498	1	75	8	440
							2604	9									
*07	18383	X	17099	-0-	-1284	-0-	14515	3	198	4	N	2169	1962	1	41	8	606
							2386	9									
*08	18383	X	11074	-0-	-7309	-0-	9153	3	126	4	N	1632	2029	1	31	8	178
							1795	9									
*09	17790	X	13651	-0-	-4139	-0-	11377	3	6	4	N	2062	1824	1	66	8	350
							2268	9									
*10	18383	X	7489	-0-	-10894	-0-	5899	3	1590	9	N	1445	1125	1	32	8	638

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13320	X	10611	-0-	-2709	-0-	8826	3	1785	9	N	1623	1551	1	65	8	406
*12	13423	X	12090	-0-	-1333	-0-	10302	3	1788	9	N	1625	1593	1	73	8	365
*01	12617	X	9788	-0-	-2829	-0-	8233	3	1555	9	N	1414	1193	1	74	8	512
*02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	1	358	1			155
*03	12028	X	5631	-0-	-6397	-0-	4733	3	898	9	N	816	382	1	38	8	551
*04	11640	X	6716	-0-	-4924	-0-	5416	3	1300	9	N	1182	1296	1	42	8	395
*05	12028	X	8036	-0-	-3992	-0-	6798	3	1238	9	N	1125	1113	1	45	8	362
*06	9420	X	6408	-0-	-3012	-0-	5423	3	36	4	N	863	541	1	26	8	658
							949	9									
*07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	6097	3	9	4	N	1001	1386	1	17	8	256
							1101	9									
*08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	7455	3	30	4	N	1218	1084	1	25	8	365
							1340	9									
*09	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	6430	3	5	4	N	1063	1112	1	37	8	279
							1169	9									
*10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	7164	3	1318	9	N	1198	1116	1	40	8	321

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

*11	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	564	1	16932	3	Y	3608	3310	0	129	8	363
							9	4	3969	9							
*12	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	632	1	18638	3	Y	4454	4345	0	136	8	336
							4899	9									
*01	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	629	1	16650	3	Y	3987	4016	0	154	8	153
							4386	9									
*02	DLQ G-10		18104	-0-	18104	18104	463	1	13867	3	Y	3431	3262	0	115	8	207
							3774	9									
*03	36548	X	18444	-0-	-18104	-0-	498	1	13969	3	Y	3615	3261	0	116	8	445
							3977	9									
*04	21840	X	15959	-0-	-5881	-0-	451	1	12322	3	Y	2896	2852	0	98	8	391
							3186	9									
*05	22568	X	21769	-0-	-799	-0-	561	1	17463	3	Y	3368	3235	0	119	8	405
							40	4	3705	9							
*06	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	659	1	22215	3	Y	3863	3986	0	110	8	172
							4249	9									
*07	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	562	1	20325	3	Y	3029	3076	0	58	8	67
							3332	9									
*08	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	531	1	18425	3	Y	3118	2957	0	65	8	163
							93	4	3430	9							
*09	27000	X	23537	-0-	-3463	-0-	551	1	19217	3	Y	3424	3287	0	115	8	185
							3	4	3766	9							
*10	27900	X	23651	-0-	-4249	-0-	551	1	19018	3	Y	3711	3451	0	108	8	337
							4082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	50550	X	36865	-0-	-13685	-0-	1117	1	30361	3	Y	4888	4607	0	233	8	121
							10	4	5377	9							
*12	52235	X	46368	-0-	-5867	-0-	1184	1	38171	3	Y	6322	5989	0	278	8	176
							59	4	6954	9							
*01	83200	X	83200	-0-	-0-	-0-	19	1	69390	3	Y	12012	11457	0	624	8	107
							578	4	13213	9							
*02	DLQ G-10		63260	-0-	63260	63260	680	1	49728	3	Y	11530	11127	0	406	8	104
							169	4	12683	9							
*03	121046	X	57786	-0-	-63260	-0-	240	1	47209	3	Y	9351	9002	0	380	8	73
							51	4	10286	9							
*04	79980	X	45954	-0-	-34026	-0-	1085	1	35292	3	Y	8706	8439	0	279	8	61
							9577	9									
*05	82646	X	40260	-0-	-42386	-0-	999	1	32041	3	Y	6564	6319	0	217	8	89
							7220	9									
*06	79980	X	59483	-0-	-20497	-0-	1172	1	41963	3	Y	14857	14622	0	207	8	117
							5	4	16343	9							
*07	69657	X	49235	-0-	-20422	-0-	1495	1	38316	3	Y	8567	8506	0	110	8	68
							9424	9									
*08	57474	X	8235	-0-	-49239	-0-	441	1	7077	3	Y	652	679	0	25	8	16
							717	9									
*09	59280	X	8527	-0-	-50753	-0-	283	1	8048	3	Y	50	17	0	49	8	-0-
							141	4	55	9							
*10	61256	X	12626	-0-	-48630	-0-	774	1	11669	3	Y	69	69	8			-0-
							107	4	76	9							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37020	X	26550	-0-	-10470	-0-	800	1	21751	3	Y	3625	3393	0	166	8	90
							11	4	3988	9							
*12	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	1171	1	37784	3	Y	7881	7470	0	280	8	221
							686	4	8669	9							
*01	70952	X	70952	-0-	-0-	-0-	14	1	53310	3	Y	13720	13319	0	498	8	124
							2536	4	15092	9							
*02	DLQ G-10		51857	-0-	51857	51857	526	1	38468	3	Y	10765	10470	0	321	8	98
							1021	4	11842	9							
*03	104478	X	52621	-0-	-51857	-0-	208	1	41007	3	Y	10234	9920	0	331	8	81
							149	4	11257	9							
*04	53760	X	43338	-0-	-10422	-0-	1012	1	32886	3	Y	8582	8342	0	260	8	61
							9440	9									
*05	55552	X	43360	-0-	-12192	-0-	1013	1	32497	3	Y	8952	8671	0	220	8	122
							3	4	9847	9							
*06	53760	X	35887	-0-	-17873	-0-	808	1	28922	3	Y	5594	5530	0	143	8	43
							4	4	6153	9							
*07	55552	X	11014	-0-	-44538	-0-	359	1	9214	3	Y	1207	1214	0	27	8	9
							113	4	1328	9							
*08	51522	X	731	-0-	-50791	-0-	39	1	623	3	Y	11	17	0	3	8	-0-
							57	4	12	9							
*09	43200	X	748	-0-	-42452	-0-	25	1	714	3	Y	4	4	8			-0-
							5	4	4	9							
*10	43121	X	738	-0-	-42383	-0-	45	1	682	3	Y	10	6	0	4	8	-0-
							11	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	23	1	17607	3	Y	1584	1441	0	131	8	38
							1742	9									
*12	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	255	1	24336	3	Y	1693	1513	0	174	8	44
							1862	9									
*01	80330	X	80330	-0-	-0-	-0-	3352	1	65967	3	Y	9877	9214	0	620	8	87
							146	4	10865	9							
*02	DLQ G-10		62827	-0-	62827	62827	440	1	52117	3	Y	8549	8132	0	428	8	76
							866	4	9404	9							
*03	117691	X	54864	-0-	-62827	-0-	4218	1	42669	3	Y	7197	6842	0	375	8	56
							60	4	7917	9							
*04	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	29	1	35437	3	Y	5118	4867	0	272	8	35
							5630	9									
*05	42506	X	42506	-0-	-0-	-0-	37506	3	5000	9	Y	4545	4274	0	246	8	60
*06	66342	X	66342	-0-	-0-	-0-	6	1	54481	3	Y	10777	10491	0	262	8	84
							11855	9									
*07	48840	X	48840	-0-	-0-	-0-	106	1	40287	3	Y	7679	7591	0	112	8	60
							8447	9									
*08	54529	X	29655	-0-	-24874	-0-	25815	3	6	4	Y	3485	3370	0	88	8	87
							3834	9									
*09	60090	X	32137	-0-	-27953	-0-	3100	1	25150	3	Y	3534	3332	0	164	8	125
							3887	9									
*10	62093	X	30208	-0-	-31885	-0-	25976	3	4232	9	Y	3847	3699	0	143	8	130

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

*11	1320	N	833	-0-	-487	-0-	810	3	15	4	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*12	744	N	205	-0-	-539	-0-	203	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	840	X	102	-0-	-738	-0-	94	3	8	4	Y	-0-					-0-
*05	217	X	25	-0-	-192	-0-	25	4			Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26400	X	18555	-0-	-7845	-0-	544	1	16331	3	Y	1468	1263	0	125	8	140
							65	4	1615	9							
*12	25079	X	18624	-0-	-6455	-0-	574	1	16935	3	Y	1011	958	0	124	8	69
							3	4	1112	9							
*01	24769	X	15984	-0-	-8785	-0-	556	1	14720	3	Y	638	551	0	136	8	20
							6	4	702	9							
*02	DLQ G-10		13952	-0-	13952	13952	424	1	12708	3	Y	719	595	0	106	8	38
							29	4	791	9							
*03	28419	X	14467	-0-	-13952	-0-	469	1	13159	3	Y	763	609	0	109	8	83
							839	9									
*04	18420	X	14681	-0-	-3739	-0-	483	1	13223	3	Y	886	755	0	105	8	109
							975	9									
*05	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	544	1	16911	3	Y	1104	975	0	115	8	123
							1214	9									
*06	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	480	1	16173	3	Y	1629	1601	0	80	8	71
							10	4	1792	9							
*07	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	601	1	21743	3	Y	2703	2653	0	62	8	59
							113	4	2973	9							
*08	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	594	1	20586	3	Y	1909	1798	0	72	8	98
							4	4	2100	9							
*09	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	486	1	16936	3	Y	1691	1599	0	101	8	89
							1860	9									
*10	25358	X	21400	-0-	-3958	-0-	546	1	18867	3	Y	1806	1629	0	107	8	159
							1987	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

*11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	6095	3	1228	9	N	1116	936	1	45	8	511
*12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5687	3	1425	9	N	1295	1314	1	40	8	452
*01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2132	3	535	9	N	486	776	1	19	8	143
*02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	4721	3	1041	9	N	946	375	1	38	8	676
*03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	5768	3	3	4	N	952	1366	1	46	8	216
							1047	9									
*04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	5631	3	1088	9	N	989	741	1	43	8	421
*05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	5702	3	1078	9	N	980	751	1	37	8	613
*06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	4597	3	813	9	N	739	734	1	22	8	596
*07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4598	3	16	4	N	745	1057	1	13	8	271
							820	9									
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4676	3	226	4	N	813	734	1	17	8	333
							894	9									
*09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	3932	3	779	9	N	708	735	1	23	8	283
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	6018	3	1125	9	N	1023	765	1	33	8	508

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28710	X	19470	-0-	-9240	-0-	1409	1	13923	3	Y	3762	3767	0	76	8	126
							4138	9									
*12	29667	X	14047	-0-	-15620	-0-	960	1	9793	3	Y	2733	2528	0	59	8	272
							288	4	3006	9							
*01	29667	X	16049	-0-	-13618	-0-	1152	1	10242	3	Y	3223	3244	0	97	8	154
							1110	4	3545	9							
*02	DLQ G-10		15017	-0-	15017	15017	1098	1	9289	3	Y	2857	2705	0	59	8	247
							1487	4	3143	9							
*03	31480	X	16463	-0-	-15017	-0-	1312	1	11053	3	Y	3120	3088	0	63	8	216
							666	4	3432	9							
*04	15540	X	13570	-0-	-1970	-0-	1207	1	9565	3	Y	2415	2356	0	71	8	204
							141	4	2657	9							
*05	16616	X	14360	-0-	-2256	-0-	1234	1	10300	3	Y	2402	2344	0	68	8	194
							184	4	2642	9							
*06	16080	X	14378	-0-	-1702	-0-	1206	1	10094	3	Y	2787	2736	0	33	8	212
							12	4	3066	9							
*07	16616	X	16122	-0-	-494	-0-	1405	1	11401	3	Y	3002	3013	0	33	8	168
							14	4	3302	9							
*08	16492	X	15782	-0-	-710	-0-	1484	1	11144	3	Y	2851	2780	0	46	8	193
							18	4	3136	9							
*09	14400	X	14251	-0-	-149	-0-	1149	1	10001	3	Y	2819	2828	0	56	8	128
							3101	9									
*10	16120	X	14968	-0-	-1152	-0-	1201	1	10453	3	Y	2977	2872	0	79	8	154
							39	4	3275	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

*11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	278	1	2746	3	Y	756	759	0	15	8	25
							832	9									
*12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	172	1	1758	3	Y	535	496	0	11	8	53
							27	4	589	9							
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	266	1	2359	3	Y	734	732	0	20	8	35
							9	4	807	9							
*02	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	236	1	1996	3	Y	606	577	0	11	8	53
							44	4	667	9							
*03	7064	X	4121	-0-	-2943	-0-	329	1	2764	3	Y	929	902	0	15	8	65
							6	4	1022	9							
*04	3390	X	2613	-0-	-777	-0-	210	1	1658	3	Y	675	669	0	13	8	58
							2	4	743	9							
*05	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	239	1	1990	3	Y	501	505	0	13	8	41
							3	4	551	9							
*06	4020	X	2469	-0-	-1551	-0-	204	1	1717	3	Y	497	494	0	6	8	38
							1	4	547	9							
*07	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	275	1	2215	3	Y	554	555	0	6	8	31
							14	4	609	9							
*08	4154	X	1637	-0-	-2517	-0-	133	1	1007	3	Y	442	438	0	5	8	30
							11	4	486	9							
*09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	650	1	5652	3	Y	1829	1744	0	32	8	83
							2012	9									
*10	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	751	1	6541	3	Y	2023	1952	0	49	8	105
							24	4	2225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	679	1	6713	3	Y	2070	2089	0	37	8	70
							2277	9									
*12	9858	X	6771	-0-	-3087	-0-	456	1	4631	3	Y	1489	1382	0	28	8	149
							46	4	1638	9							
*01	9858	X	8255	-0-	-1603	-0-	618	1	5470	3	Y	1959	1967	0	47	8	94
							12	4	2155	9							
*02	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	569	1	4824	3	Y	1654	1576	0	28	8	144
							185	4	1819	9							
*03	15426	X	8029	-0-	-7397	-0-	629	1	5311	3	Y	1889	1872	0	29	8	132
							11	4	2078	9							
*04	7980	X	6288	-0-	-1692	-0-	511	1	4033	3	Y	1580	1547	0	30	8	135
							6	4	1738	9							
*05	8246	X	5759	-0-	-2487	-0-	418	1	3504	3	Y	1666	1641	0	23	8	137
							4	4	1833	9							
*06	7980	X	7591	-0-	-389	-0-	619	1	5173	3	Y	1620	1616	0	17	8	124
							17	4	1782	9							
*07	8184	X	6819	-0-	-1365	-0-	554	1	4513	3	Y	1593	1615	0	13	8	89
							1752	9									
*08	8029	X	6384	-0-	-1645	-0-	555	1	4164	3	Y	1514	1483	0	17	8	103
							1665	9									
*09	7590	X	6196	-0-	-1394	-0-	469	1	4095	3	Y	1484	1496	0	23	8	68
							1632	9									
*10	7843	X	6763	-0-	-1080	-0-	517	1	4515	3	Y	1558	1511	0	34	8	81
							17	4	1714	9							

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31530	X	12733	-0-	-18797	-0-	318	1	10109	3	N	2096	2122	0	47	8	273
							2306	9									
*12	27869	X	14553	-0-	-13316	-0-	320	1	11614	3	N	2342	2313	0	63	8	239
							43	4	2576	9							
*01	27869	X	11432	-0-	-16437	-0-	244	1	8905	3	N	2020	1975	0	78	8	206
							61	4	2222	9							
*02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	5	44	0	4	8	163
*03	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	17					180
*04	22470	X	19338	-0-	-3132	-0-	472	1	16810	3	N	1842	1624	0	95	8	303
							30	4	2026	9							
*05	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	703	1	24018	3	N	2908	2676	0	141	8	394
							32	4	3199	9							
*06	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	693	1	23581	3	N	2253	2390	0	71	8	186
							142	4	2478	9							
*07	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	742	1	23522	3	N	2227	2201	0	63	8	149
							2450	9									
*08	27807	X	14062	-0-	-13745	-0-	350	1	10989	3	N	2464	2374	0	48	8	191
							13	4	2710	9							
*09	26910	X	15518	-0-	-11392	-0-	370	1	11716	3	N	3120	3046	0	61	8	204
							3432	9									
*10	27807	X	14930	-0-	-12877	-0-	347	1	10554	3	N	3606	3448	0	75	8	287
							62	4	3967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10020	X	5568	-0-	-4452	-0-	4527	3	1041	9	N	946	919	1	33	8	699
*12	10261	X	3421	-0-	-6840	-0-	2739	3	682	9	N	620	1160	1	19	8	140
*01	10261	X	7888	-0-	-2373	-0-	6262	3	1626	9	N	1478	1346	1	56	8	216
*02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					N	-0-					216
*03	6820	X	2481	-0-	-4339	-0-	1766	3	715	9	N	650	401	1	14	8	451
*04	7590	X	3283	-0-	-4307	-0-	2853	3	430	9	N	391	360	1	22	8	460
*05	7843	X	2063	-0-	-5780	-0-	1425	3	638	9	N	580	729	1	10	8	301
*06	7590	X	2474	-0-	-5116	-0-	2001	3	12	4	N	419	186	1	10	8	524
							461	9									
*07	3410	X	928	-0-	-2482	-0-	733	3	6	4	N	172	181	1	2	8	513
							189	9									
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2791	3	73	4	N	676	936	1	10	8	243
							744	9									
*09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	4838	3	1187	9	N	1079	940	1	28	8	354
*10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	5625	3	8	4	N	1293	929	1	31	8	687
							1422	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

05	7626	X	2202	-0-	-5424	-0-	77	1	620	3	Y	1283	1290	0			136
							94	4	1411	9							
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	555	1	4100	3	Y	1093	1127	0			102
							1320	4	1202	9							
07	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	716	1	5880	3	Y	994	1049	0			47
							790	4	1093	9							
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	654	1	6533	3	Y	1248	1233	0			62
							115	4	1373	9							
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	602	1	6204	3	Y	1124	1129	0			57
							23	4	1236	9							
10	0		1311	-0-	1311	1311	6	4	1305	9	Y	1186	1135	0			108

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	1	70	0	1	8	-0-
*12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	583	1	10908	3	Y	1619	1301	0	62	8	256
							607	4	1781	9							
*01	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	572	1	10244	3	Y	1320	1286	0	90	8	200
							49	4	1452	9							
*02	DLQ G-10		9765	-0-	9765	9765	431	1	7947	3	Y	1105	1066	0	44	8	195
							171	4	1216	9							
*03	23586	X	13821	-0-	-9765	-0-	614	1	11565	3	Y	1433	1356	0	58	8	214
							66	4	1576	9							
*04	21270	X	14935	-0-	-6335	-0-	662	1	12636	3	Y	1459	1341	0	84	8	248
							32	4	1605	9							
*05	21979	X	11477	-0-	-10502	-0-	520	1	9776	3	Y	1057	1059	0	62	8	184
							18	4	1163	9							
*06	13380	X	4497	-0-	-8883	-0-	181	1	3397	3	Y	658	631	0	12	8	199
							195	4	724	9							
*07	15407	X	4541	-0-	-10866	-0-	241	1	3681	3	Y	563	674	0	10	8	78
							619	9									
*08	15407	X	2357	-0-	-13050	-0-	117	1	1800	3	Y	400	423	0	8	8	47
							440	9									
*09	14910	X	9002	-0-	-5908	-0-	425	1	7462	3	Y	1014	907	0	40	8	114
							1115	9									
*10	11439	X	6827	-0-	-4612	-0-	405	1	5606	3	Y	723	675	0	42	8	120
							21	4	795	9							

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

*11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	6837	3	36	4	N	1494	1194	1	51	8	357
							1643	9									
*12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	6819	3	1597	9	N	1452	1540	1	48	8	221
*01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	4	N	1311	1172	1	51	8	309
							1442	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	594	402	1			501
*03	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	7499	3	23	4	N	1783	1906	1	60	8	318
							1961	9									
*04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	8394	3	2	4	N	1615	1481	1	65	8	387
							1777	9									
*05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	8013	3	1698	9	N	1544	1508	1	53	8	370
*06	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	8614	3	28	4	N	1371	1092	1	42	8	607
							1508	9									
*07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	6595	3	34	4	N	1343	1644	1	18	8	288
							1477	9									
*08	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	7749	3	123	4	N	1447	1310	1	27	8	398
							1592	9									
*09	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	10211	3	1791	9	N	1628	1468	1	59	8	499
*10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	8786	3	1632	9	N	1484	1680	1	49	8	254

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13590	X	7872	-0-	-5718	-0-	6206	3	41	4	Y	1477	1598	0	47	8	317
							1625	9									
*12	14043	X	11432	-0-	-2611	-0-	8927	3	28	4	Y	2252	2214	0	63	8	292
							2477	9									
*01	14043	X	12325	-0-	-1718	-0-	9641	3	9	4	Y	2432	2273	0	86	8	365
							2675	9									
*02	DLQ G-10		12154	-0-	12154	12154	9759	3	66	4	Y	2117	2120	0	79	8	283
							2329	9									
*03	26497	X	14343	-0-	-12154	-0-	11117	3	25	4	Y	2910	2757	0	89	8	347
							3201	9									
*04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	11264	3	10	4	Y	2344	2248	0	87	8	356
							2578	9									
*05	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	12194	3	1	4	Y	3517	3346	0	80	8	447
							3869	9									
*06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	12761	3	62	4	Y	3211	3283	0	62	8	313
							3532	9									
*07	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	11262	3	29	4	Y	3288	3257	0	31	8	313
							3617	9									
*08	15965	X	15319	-0-	-646	-0-	12094	3	468	4	Y	2506	2312	0	43	8	464
							2757	9									
*09	16290	X	15229	-0-	-1061	-0-	12857	3	2372	9	Y	2156	2214	0	75	8	331
*10	16833	X	14151	-0-	-2682	-0-	11692	3	2459	9	Y	2235	2341	0	64	8	161

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	1476	1	11918	3	Y	1838	1837	0			195
							1669	4	2022	9							
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	1411	1	10417	3	Y	1636	1679	0			152
							3359	4	1800	9							
07	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	2235	1	18375	3	Y	2807	2826	0			133
							2479	4	3088	9							
08	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	847	1	8471	3	Y	1717	1765	0			85
							163	4	1889	9							
09	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	1392	1	14359	3	Y	1937	1924	0			98
							63	4	2131	9							
10	0		9192	-0-	9192	9192	620	1	6011	3	Y	1560	1516	0			142
							845	4	1716	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
*11	26490	X	20643	-0-	-5847	-0-	604	1	18142	3	Y	1662	1475	0	139	8	159
							69	4	1828	9							
*12	27373	X	19055	-0-	-8318	-0-	563	1	16603	3	Y	1710	1624	0	121	8	124
							8	4	1881	9							
*01	27373	X	17653	-0-	-9720	-0-	584	1	15470	3	Y	1450	1379	0	143	8	52
							4	4	1595	9							
*02	DLQ G-10		24456	-0-	24456	24456	711	1	21271	3	Y	2249	1996	0	176	8	129
							2474	9									
*03	50110	X	25654	-0-	-24456	-0-	802	1	22525	3	Y	2113	1810	0	187	8	245
							3	4	2324	9							
*04	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	778	1	21285	3	Y	2221	2010	0	169	8	287
							2443	9									
*05	26877	X	23577	-0-	-3300	-0-	664	1	20653	3	Y	1897	1824	0	141	8	219
							173	4	2087	9							
*06	26010	X	21381	-0-	-4629	-0-	573	1	19291	3	Y	1379	1443	0	96	8	59
							1517	9									
*07	26877	X	24198	-0-	-2679	-0-	606	1	21910	3	Y	1529	1493	0	62	8	33
							1682	9									
*08	25451	X	24554	-0-	-897	-0-	644	1	22336	3	Y	1431	1314	0	78	8	72
							1574	9									
*09	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	666	1	23222	3	Y	1264	1135	0	138	8	63
							1390	9									
*10	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	672	1	23197	3	Y	704	582	0	131	8	54
							774	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
*11	40998	X	40998	-0-	-0-	-0-	168	1	30850	3	Y	9073	8812	0	226	8	37
							9980	9									
*12	16430	X	10097	-0-	-6333	-0-	36	1	8788	3	Y	1157	1126	0	62	8	6
							1273	9									
*01	16430	X	12383	-0-	-4047	-0-	87	1	8542	3	Y	2246	2103	0	88	8	61
							1283	4	2471	9							
*02	DLQ G-10		12576	-0-	12576	12576	54	1	9787	3	Y	1917	1881	0	84	8	13
							626	4	2109	9							
*03	27027	X	14451	-0-	-12576	-0-	59	1	11977	3	Y	2180	2076	0	96	8	21
							17	4	2398	9							
*04	38160	X	14393	-0-	-23767	-0-	63	1	12061	3	Y	2048	1940	0	93	8	36
							16	4	2253	9							
*05	13981	X	13638	-0-	-343	-0-	66	1	11435	3	Y	1943	1850	0	76	8	53
							2137	9									
*06	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	66	1	12421	3	Y	1953	1927	0	60	8	19
							53	4	2148	9							
*07	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	78	1	12555	3	Y	2207	2172	0	37	8	17
							885	4	2428	9							
*08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	85	1	14241	3	Y	2110	2061	0	49	8	17
							15	4	2321	9							
*09	17910	X	15816	-0-	-2094	-0-	79	1	13460	3	Y	2070	1996	0	78	8	13
							2277	9									
*10	18507	X	17050	-0-	-1457	-0-	90	1	14567	3	Y	2175	2089	0	81	8	18
							2393	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-	191	1	35132	3	Y	3929	3705	0	260	8	15
							4322	9									
*12	39897	X	38721	-0-	-1176	-0-	146	1	35335	3	Y	2945	2696	0	250	8	14
							3240	9									
*01	39897	X	35199	-0-	-4698	-0-	319	1	31442	3	Y	2963	2616	0	285	8	76
							179	4	3259	9							
*02	DLQ G-10		39227	-0-	39227	39227	194	1	34998	3	Y	3642	3412	0	283	8	23
							29	4	4006	9							
*03	83930	X	44703	-0-	-39227	-0-	199	1	40184	3	Y	3927	3591	0	323	8	36
							4320	9									
*04	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	202	1	38607	3	Y	3774	3448	0	298	8	64
							4151	9									
*05	43338	X	41151	-0-	-2187	-0-	215	1	37061	3	Y	3523	3248	0	245	8	94
							3875	9									
*06	45724	X	45724	-0-	-0-	-0-	218	1	41389	3	Y	3743	3601	0	200	8	36
							4117	9									
*07	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	253	1	40724	3	Y	3633	3527	0	114	8	28
							3996	9									
*08	45824	X	45824	-0-	-0-	-0-	248	1	41587	3	Y	3626	3483	0	142	8	29
							3989	9									
*09	56700	X	44833	-0-	-11867	-0-	238	1	40684	3	Y	3555	3325	0	237	8	22
							3911	9									
*10	58590	X	46295	-0-	-12295	-0-	258	1	41914	3	Y	3748	3508	0	232	8	30
							4123	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28754	X	28754	-0-	-0-	-0-	121	1	22251	3	Y	5788	5657	0	165	8	24
							15	4	6367	9							
*12	20088	X	14369	-0-	-5719	-0-	52	1	12491	3	Y	1660	1587	0	89	8	8
							1826	9									
*01	20088	X	9462	-0-	-10626	-0-	74	1	7285	3	Y	1905	1795	0	66	8	52
							7	4	2096	9							
*02	DLQ G-10		9766	-0-	9766	9766	40	1	7261	3	Y	1818	1796	0	62	8	12
							465	4	2000	9							
*03	24844	X	15078	-0-	-9766	-0-	61	1	12309	3	Y	2462	2351	0	99	8	24
							2708	9									
*04	26700	X	16867	-0-	-9833	-0-	73	1	13899	3	Y	2632	2503	0	107	8	46
							2895	9									
*05	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	87	1	15064	3	Y	2539	2415	0	100	8	70
							2793	9									
*06	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	82	1	15626	3	Y	2424	2394	0	76	8	24
							2666	9									
*07	17391	X	16589	-0-	-802	-0-	87	1	13995	3	Y	2279	2246	0	39	8	18
							2507	9									
*08	17825	X	17821	-0-	-4	-0-	89	1	14991	3	Y	2492	2439	0	51	8	20
							2741	9									
*09	22530	X	19516	-0-	-3014	-0-	97	1	16525	3	Y	2631	2538	0	96	8	17
							2894	9									
*10	23281	X	17844	-0-	-5437	-0-	92	1	15028	3	Y	2476	2390	0	83	8	20
							2724	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
*11	72870	X	72870	-0-	-0-	-0-	314	1	57743	3	Y	13453	13055	0	426	8	55
							15	4	14798	9							
*12	38750	X	37853	-0-	-897	-0-	133	1	32170	3	Y	5009	4812	0	228	8	24
							40	4	5510	9							
*01	39039	X	39039	-0-	-0-	-0-	318	1	31334	3	Y	6706	6265	0	282	8	183
							10	4	7377	9							
*02	DLQ G-10		35745	-0-	35745	35745	159	1	28771	3	Y	6195	6105	0	232	8	41
							6815	9									
*03	75299	X	39554	-0-	-35745	-0-	161	1	32426	3	Y	6334	6054	0	260	8	61
							6967	9									
*04	64950	X	37376	-0-	-27574	-0-	161	1	30798	3	Y	5834	5554	0	238	8	103
							6417	9									
*05	39525	X	35161	-0-	-4364	-0-	169	1	29094	3	Y	5362	5125	0	192	8	148
							5898	9									
*06	38250	X	37167	-0-	-1083	-0-	165	1	31271	3	Y	5210	5156	0	151	8	51
							5731	9									
*07	39525	X	35878	-0-	-3647	-0-	186	1	29963	3	Y	5208	5134	0	84	8	41
							5729	9									
*08	39494	X	36304	-0-	-3190	-0-	181	1	30411	3	Y	5193	5088	0	104	8	42
							5712	9									
*09	45450	X	35905	-0-	-9545	-0-	177	1	30275	3	Y	4957	4791	0	176	8	32
							5453	9									
*10	46965	X	36967	-0-	-9998	-0-	194	1	31480	3	Y	4812	4631	0	174	8	39
							5293	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

*11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	401	1	6499	3	Y	1181	954	1	51	8	588
							1299	9									
*12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	560	1	6114	3	Y	1198	1486	1	47	8	253
							1318	9									
*01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1734	1	5373	3	Y	939	912	1	64	8	216
							1033	9									
*02	DLQ G-10		6428	-0-	6428	6428	72	1	5397	3	Y	872	399	1	44	8	645
							959	9									
*03	DLQ G-10		7679	-0-	7679	14107	6694	3	985	9	Y	895	1291	1	54	8	195
*04	DLQ G-10		8286	-0-	8286	22393	7072	3	1214	9	Y	1104	1089	1	54	8	156
*05	DLQ G-10		8617	-0-	8617	31010	650	1	6877	3	Y	991	916	1	50	8	181
							1090	9									
*06	39682	X	8672	-0-	-31010	-0-	7307	3	1365	9	Y	1241	856	1	35	8	531
*07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	709	1	5700	3	Y	1046	903	1	18	8	656
							3	4	1151	9							
*08	8618	X	6659	-0-	-1959	-0-	19	1	5587	3	Y	957	1281	1	19	8	313
							1053	9									
*09	11670	X	7827	-0-	-3843	-0-	310	1	6229	3	Y	1171	1060	1	38	8	386
							1288	9									
*10	12059	X	8380	-0-	-3679	-0-	959	1	6201	3	Y	1109	1112	1	40	8	343
							1220	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	971	1	6128	3	Y	1339	1502	1	52	8	158
							1473	9									
*12	9362	X	8166	-0-	-1196	-0-	839	1	5789	3	Y	1398	1142	1	47	8	367
							1538	9									
*01	9362	X	6896	-0-	-2466	-0-	5	1	5472	3	Y	1290	1355	1	49	8	253
							1419	9									
*02	DLQ G-10		7196	-0-	7196	7196	780	1	5238	3	Y	1071	807	1	48	8	469
							1178	9									
*03	15309	X	8113	-0-	-7196	-0-	6636	3	1477	9	Y	1343	1516	1	53	8	243
*04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	7457	3	1542	9	Y	1402	1099	1	57	8	489
*05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	516	1	7057	3	Y	1186	1477	1	50	8	148
							1305	9									
*06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	7840	3	1473	9	Y	1339	922	1	38	8	527
*07	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	746	1	8015	3	Y	1142	873	1	24	8	772
							1256	9									
*08	9269	X	7788	-0-	-1481	-0-	10	1	6675	3	Y	1003	1495	1	23	8	257
							1103	9									
*09	10710	X	8627	-0-	-2083	-0-	241	1	7042	3	Y	1222	1127	1	42	8	310
							1344	9									
*10	11067	X	10941	-0-	-126	-0-	1036	1	8373	3	Y	1393	1133	1	52	8	518
							1532	9									

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

*11	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	341	1	4790	3	Y	1131	1167	1	38	8	444
							18	4	1244	9							
*12	6727	X	5334	-0-	-1393	-0-	370	1	3903	3	Y	959	1138	1	30	8	235
							6	4	1055	9							
*01	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	2	1	4297	3	Y	1119	1156	1	38	8	160
							1231	9									
*02	DLQ G-10		6204	-0-	6204	6204	746	1	4363	3	Y	995	569	1	41	8	545
							1095	9									
*03	12953	X	6749	-0-	-6204	-0-	5426	3	1323	9	Y	1203	1499	1	43	8	206
*04	6390	X	5012	-0-	-1378	-0-	4033	3	979	9	Y	890	530	1	31	8	535
*05	6851	X	5677	-0-	-1174	-0-	903	1	3824	3	Y	842	746	1	31	8	600
							24	4	926	9							
*06	6630	X	4199	-0-	-2431	-0-	3113	3	32	4	Y	958	1082	1	15	8	461
							1054	9									
*07	6851	X	2529	-0-	-4322	-0-	743	1	489	4	Y	1179	1227	1	3	8	410
							1297	9									
*08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1740	1	5477	3	Y	1328	1476	1	25	8	237
							222	4	1461	9							
*09	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	1438	1	6043	3	Y	1265	1291	1	43	8	168
							7	4	1392	9							
*10	8401	X	244	-0-	-8157	-0-	64	1	4	4	Y	160					328
							176	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
*11	23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	21114	3	2870	9	Y	2609	2441	1	155	8	363
*12	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	25584	3	3049	9	Y	2772	2590	1	180	8	365
*01	23808 X	20339	-0-	-3469	-0-	17893	3	2446	9	Y	2224	2241	1	159	8	189
*02	DLQ G-10	14569	-0-	14569	14569	12794	3	39	4	Y	1578	981	1	103	8	683
						1736	9									
*03	37396 X	22827	-0-	-14569	-0-	20012	3	2815	9	Y	2559	2620	1	160	8	462
*04	27570 X	21615	-0-	-5955	-0-	19379	3	2236	9	Y	2033	1724	1	149	8	622
*05	32607 X	32607	-0-	-0-	-0-	29793	3	2814	9	Y	2558	2553	1	195	8	432
*06	21930 X	18908	-0-	-3022	-0-	16740	3	2168	9	Y	1971	1698	1	80	8	625
*07	32302 X	32302	-0-	-0-	-0-	29302	3	11	4	Y	2717	2658	1	81	8	603
						2989	9									
*08	32395 X	27371	-0-	-5024	-0-	25760	3	111	4	Y	1364	1635	1	88	8	244
						1500	9									
*09	31350 X	24549	-0-	-6801	-0-	23145	3	1404	9	Y	1276	1169	1	134	8	217
*10	32395 X	22175	-0-	-10220	-0-	20880	3	1295	9	Y	1177	1073	1	115	8	206

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

*11	31518 X	31518	-0-	-0-	-0-	141	1	25921	3	Y	4960	4802	0	192	8	20
						5456	9									
*12	32085 X	29116	-0-	-2969	-0-	105	1	25424	3	Y	3261	3085	0	180	8	16
						3587	9									
*01	32085 X	30327	-0-	-1758	-0-	250	1	24620	3	Y	4961	4620	0	222	8	135
						5457	9									
*02	DLQ G-10	27999	-0-	27999	27999	128	1	23094	3	Y	4343	4263	0	186	8	29
						4777	9									
*03	60877 X	32878	-0-	-27999	-0-	136	1	27426	3	Y	4833	4596	0	220	8	46
						5316	9									
*04	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	139	1	26547	3	Y	4609	4369	0	205	8	81
						5070	9									
*05	31225 X	31225	-0-	-0-	-0-	153	1	26272	3	Y	4364	4151	0	174	8	120
						4800	9									
*06	31680 X	30489	-0-	-1191	-0-	137	1	25876	3	Y	4069	4024	0	125	8	40
						4476	9									
*07	32736 X	30622	-0-	-2114	-0-	161	1	26000	3	Y	4055	3990	0	73	8	32
						4461	9									
*08	32736 X	30709	-0-	-2027	-0-	154	1	25889	3	Y	4242	4151	0	88	8	35
						4666	9									
*09	37350 X	31286	-0-	-6064	-0-	156	1	26609	3	Y	4110	3964	0	155	8	26
						4521	9									
*10	38595 X	31302	-0-	-7293	-0-	163	1	26478	3	Y	4237	4082	0	147	8	34
						4661	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	33317 X	33317	-0-	-0-	-0-	26856	3	6461	9	Y	5874	5642	0	198	8	134
*12	32767 X	32007	-0-	-760	-0-	25274	3	6733	9	Y	6121	5964	0	178	8	113
*01	32767 X	27522	-0-	-5245	-0-	18843	3	3241	4	Y	4944	4770	0	197	8	90
						5438	9									
*02	DLQ G-10	28323	-0-	28323	28323	22889	3	30	4	Y	4913	4719	0	184	8	100
						5404	9									
*03	54509 X	26186	-0-	-28323	-0-	20749	3	212	4	Y	4750	4638	0	168	8	44
						5225	9									
*04	33210 X	26940	-0-	-6270	-0-	21069	3	510	4	Y	4874	4638	0	166	8	114
						5361	9									
*05	31961 X	22674	-0-	-9287	-0-	18411	3	4263	9	Y	3875	3803	0	121	8	65
*06	30270 X	29307	-0-	-963	-0-	23688	3	7	4	Y	5102	4935	0	114	8	118
						5612	9									
*07	31279 X	27413	-0-	-3866	-0-	22400	3	6	4	Y	4552	4482	0	62	8	126
						5007	9									
*08	30219 X	30219	-0-	-0-	-0-	24855	3	5364	9	Y	4876	4743	0	84	8	175
*09	29220 X	28286	-0-	-934	-0-	23264	3	5022	9	Y	4565	4480	0	135	8	125
*10	30194 X	27413	-0-	-2781	-0-	22218	3	6	4	Y	4717	4607	0	122	8	113
						5189	9									

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
*07	21886 X	5378	-0-	-16508	-0-	4219	3	1159	9	N	1054	932	1	12	8	110
*08	21886 X	12136	-0-	-9750	-0-	9805	3	2331	9	N	2119	1851	1	33	8	345
*09	21180 X	12116	-0-	-9064	-0-	9500	3	2616	9	N	2378	2535	1	55	8	133
*10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	9048	3	2431	9	N	2210	2065	1	49	8	229

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

*11	15270 X	14408	-0-	-862	-0-	729	1	12675	3	Y	908	902	0	59	8	36
						5	4	999	9							
*12	15779 X	14165	-0-	-1614	-0-	674	1	12182	3	Y	1071	997	0	68	8	42
						131	4	1178	9							
*01	15779 X	13343	-0-	-2436	-0-	703	1	10976	3	Y	993	904	0	65	8	66
						572	4	1092	9							
*02	DLQ G-10	11873	-0-	11873	11873	558	1	10013	3	Y	872	827	0	63	8	48
						343	4	959	9							
*03	23862 X	11989	-0-	-11873	-0-	507	1	10141	3	Y	841	806	0	27	8	56
						416	4	925	9							
*04	14310 X	10718	-0-	-3592	-0-	455	1	9215	3	Y	680	669	0	24	8	43
						300	4	748	9							
*05	13237 X	11148	-0-	-2089	-0-	624	1	9484	3	Y	645	641	0	18	8	29
						330	4	710	9							
*06	12810 X	10851	-0-	-1959	-0-	558	1	9432	3	Y	687	677	0	18	8	21
						105	4	756	9							
*07	13206 X	11713	-0-	-1493	-0-	536	1	10152	3	Y	846	800	0	6	8	61
						94	4	931	9							
*08	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	495	1	12261	3	Y	834	836	0	6	8	53
						154	4	917	9							
*09	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	442	1	12406	3	Y	861	815	0	34	8	65
						22	4	947	9							
*10	13392 X	4189	-0-	-9203	-0-	175	1	3649	3	Y	251	286	0	20	8	10
						89	4	276	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	24739	3	8	4	Y	4624	4418	0	182	8	105
							5086	9									
*12	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	26518	3	5510	9	Y	5009	4835	0	187	8	92
*01	30411	X	26302	-0-	-4109	-0-	21767	3	4535	9	Y	4123	3946	0	194	8	75
*02	DLQ G-10		22737	-0-	22737	22737	18892	3	3845	9	Y	3495	3349	0	151	8	70
*03	48152	X	25415	-0-	-22737	-0-	20833	3	4582	9	Y	4165	4030	0	166	8	39
*04	30870	X	23923	-0-	-6947	-0-	19368	3	4555	9	Y	4141	3935	0	148	8	97
*05	31899	X	18743	-0-	-13156	-0-	15376	3	3367	9	Y	3061	3005	0	101	8	52
*06	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	21661	3	5180	9	Y	4709	4548	0	104	8	109
*07	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	21161	3	5048	9	Y	4589	4512	0	59	8	127
*08	25503	X	25503	-0-	-0-	-0-	21020	3	4483	9	Y	4075	3985	0	71	8	146
*09	26760	X	24136	-0-	-2624	-0-	19955	3	4181	9	Y	3801	3728	0	115	8	104
*10	27652	X	21952	-0-	-5700	-0-	18288	3	3664	9	Y	3331	3254	0	101	8	80

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	19632	3	54	4	Y	4000	3845	0	145	8	91
							4400	9									
*12	24862	X	23976	-0-	-886	-0-	20160	3	77	4	Y	3399	3285	0	143	8	62
							3739	9									
*01	24862	X	17192	-0-	-7670	-0-	13070	3	902	4	Y	2927	2811	0	125	8	53
							3220	9									
*02	DLQ G-10		14457	-0-	14457	14457	11721	3	2736	9	Y	2487	2396	0	94	8	50
*03	31940	X	17483	-0-	-14457	-0-	14217	3	3266	9	Y	2969	2877	0	114	8	28
*04	23970	X	18767	-0-	-5203	-0-	15369	3	3398	9	Y	3089	2927	0	118	8	72
*05	23839	X	13902	-0-	-9937	-0-	11390	3	2512	9	Y	2284	2243	0	75	8	38
*06	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	17314	3	2621	9	Y	2383	2283	0	83	8	55
*07	19251	X	19174	-0-	-77	-0-	16358	3	2816	9	Y	2560	2500	0	45	8	70
*08	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	18366	3	3729	9	Y	3390	3277	0	62	8	121
*09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	17227	3	3273	9	Y	2975	2915	0	100	8	81
*10	20522	X	18600	-0-	-1922	-0-	15783	3	2817	9	Y	2561	2494	0	87	8	61

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	80	1	2563	3	Y	602	601	0	12	8	71
							9	4	662	9							
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	71	1	2601	3	Y	785	775	0	15	8	66
							106	4	864	9							
*01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	72	1	2622	3	Y	588	566	0	23	8	65
							84	4	647	9							
*02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	40	1	1332	3	Y	404	387	0	8	8	74
							122	4	444	9							
*03	6266	X	4328	-0-	-1938	-0-	85	1	2999	3	Y	1125	711	0	15	8	473
							6	4	1238	9							
*04	5400	X	3351	-0-	-2049	-0-	74	1	2660	3	Y	552	911	0	18	8	96
							10	4	607	9							
*05	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	129	1	4423	3	Y	854	844	0	26	8	80
							51	4	939	9							
*06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	114	1	3906	3	Y	738	702	0	12	8	104
							34	4	812	9							
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	120	1	3842	3	Y	723	783	0	10	8	34
							795	9									
*08	5549	X	4384	-0-	-1165	-0-	111	1	3457	3	Y	742	710	0	14	8	52
							816	9									
*09	5370	X	2859	-0-	-2511	-0-	71	1	2248	3	Y	491	494	0	12	8	37
							540	9									
*10	5549	X	2566	-0-	-2983	-0-	66	1	2012	3	Y	436	431	0	14	8	28
							8	4	480	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	22303	3	3831	9	Y	3483	3280	0	164	8	78
*12	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	21958	3	3856	9	Y	3505	3364	0	155	8	64
*01	24366	X	23243	-0-	-1123	-0-	19829	3	25	4	Y	3081	2913	0	177	8	55
							3389	9									
*02	DLQ G-10		22186	-0-	22186	22186	18726	3	3460	9	Y	3145	2987	0	150	8	63
*03	46221	X	24035	-0-	-22186	-0-	20672	3	3363	9	Y	3057	2927	0	165	8	28
*04	26040	X	22887	-0-	-3153	-0-	19971	3	239	4	Y	2434	2252	0	155	8	55
							2677	9									
*05	25761	X	19773	-0-	-5988	-0-	16878	3	390	4	Y	2277	2180	0	114	8	38
							2505	9									
*06	23700	X	22803	-0-	-897	-0-	19619	3	109	4	Y	2795	2674	0	95	8	64
							3075	9									
*07	24490	X	21092	-0-	-3398	-0-	18372	3	56	4	Y	2422	2369	0	51	8	66
							2664	9									
*08	23932	X	21663	-0-	-2269	-0-	18823	3	215	4	Y	2386	2302	0	65	8	85
							2625	9									
*09	22740	X	21905	-0-	-835	-0-	18898	3	57	4	Y	2682	2585	0	110	8	72
							2950	9									
*10	23498	X	22055	-0-	-1443	-0-	19093	3	14	4	Y	2680	2584	0	105	8	63
							2948	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

*11	26970	X	25706	-0-	-1264	-0-	613	1	23760	3	Y	1205	1021	0	178	8	26
							7	4	1326	9							
*12	27869	X	25209	-0-	-2660	-0-	637	1	22845	3	Y	1570	1393	0	166	8	37
							1727	9									
*01	32537	X	32537	-0-	-0-	-0-	866	1	30066	3	Y	1459	1190	0	276	8	30
							1605	9									
*02	DLQ G-10		5751	-0-	5751	5751	217	1	4997	3	Y	478	439	0	42	8	27
							11	4	526	9							
*03	19117	X	13366	-0-	-5751	-0-	392	1	11547	3	Y	1297	1204	0	96	8	24
							1427	9									
*04	31230	X	13767	-0-	-17463	-0-	390	1	11901	3	Y	1340	1212	0	94	8	58
							2	4	1474	9							
*05	32271	X	14432	-0-	-17839	-0-	419	1	12585	3	Y	1298	1204	0	85	8	67
							1428	9									
*06	31230	X	15083	-0-	-16147	-0-	416	1	13260	3	Y	1279	1261	0	66	8	19
							1407	9									
*07	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	424	1	14006	3	Y	1210	1146	0	40	8	43
							6	4	1331	9							
*08	14353	X	12708	-0-	-1645	-0-	372	1	11238	3	Y	989	962	0	39	8	31
							10	4	1088	9							
*09	15030	X	13131	-0-	-1899	-0-	368	1	11608	3	Y	1050	984	0	70	8	27
							1155	9									
*10	15748	X	11459	-0-	-4289	-0-	348	1	10100	3	Y	919	840	0	58	8	48
							1011	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	663	1	25727	3	Y	2472	2280	0	195	8	59
						9	4	2719	9							
*12	29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	712	1	25551	3	Y	2574	2385	0	185	8	63
						2831	9									
*01	26536 X	26491	-0-	-45	-0-	671	1	23325	3	Y	2264	2062	0	214	8	51
						5	4	2490	9							
*02	DLQ G-10	24349	-0-	24349	24349	912	1	20993	3	Y	2222	1972	0	176	8	125
						2444	9									
*03	47839 X	23490	-0-	-24349	-0-	697	1	20497	3	Y	2087	2004	0	170	8	38
						2296	9									
*04	29040 X	25028	-0-	-4012	-0-	758	1	23136	3	Y	974	791	0	184	8	37
						63	4	1071	9							
*05	29016 X	24164	-0-	-4852	-0-	730	1	21884	3	Y	1409	1227	0	149	8	70
						1550	9									
*06	25950 X	23544	-0-	-2406	-0-	659	1	21045	3	Y	1673	1614	0	104	8	25
						1840	9									
*07	26815 X	25256	-0-	-1559	-0-	680	1	22478	3	Y	1907	1801	0	64	8	67
						2098	9									
*08	25730 X	22892	-0-	-2838	-0-	675	1	20407	3	Y	1645	1589	0	72	8	51
						1810	9									
*09	24900 X	22253	-0-	-2647	-0-	627	1	19808	3	Y	1653	1544	0	118	8	42
						1818	9									
*10	25203 X	22017	-0-	-3186	-0-	680	1	19700	3	Y	1488	1342	0	112	8	76
						1637	9									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13830 X	12692	-0-	-1138	-0-	205	1	7993	3	Y	4085	4041	0	61	8	104
						4494	9									
*12	15810 X	11937	-0-	-3873	-0-	206	1	7631	3	Y	3727	3679	0	55	8	97
						4100	9									
*01	15841 X	8883	-0-	-6958	-0-	157	1	5491	3	Y	2941	2915	0	50	8	73
						3235	9									
*02	DLQ G-10	6915	-0-	6915	6915	173	1	4018	3	Y	2476	2366	0	34	8	149
						2724	9									
*03	18477 X	11562	-0-	-6915	-0-	248	1	7318	3	Y	3633	3650	0	61	8	71
						3996	9									
*04	12720 X	7479	-0-	-5241	-0-	103	1	3237	3	Y	3763	3635	0	26	8	173
						4139	9									
*05	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	229	1	7033	3	Y	4349	4235	0	48	8	239
						4784	9									
*06	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	298	1	9451	3	Y	4251	4376	0	47	8	67
						4676	9									
*07	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	345	1	11300	3	Y	4217	4099	0	32	8	153
						4639	9									
*08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	288	1	8630	3	Y	3362	3378	0	30	8	107
						3698	9									
*09	14400 X	14361	-0-	-39	-0-	317	1	10193	3	Y	3501	3453	0	61	8	94
						3851	9									
*10	15748 X	13279	-0-	-2469	-0-	274	1	8610	3	Y	3995	3821	0	49	8	219
						4395	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	612	1	23899	3	Y	4485	4311	0	180	8	111
							4934	9									
*12	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-	682	1	25303	3	Y	4628	4439	0	183	8	117
							5091	9									
*01	26133	X	26007	-0-	-126	-0-	596	1	20816	3	Y	4177	4004	0	190	8	100
							4595	9									
*02	DLQ G-10		20095	-0-	20095	20095	687	1	15950	3	Y	3144	2928	0	133	8	183
							3458	9									
*03	49976	X	29881	-0-	-20095	-0-	817	1	24165	3	Y	4454	4354	0	199	8	84
							4899	9									
*04	30954	X	30954	-0-	-0-	-0-	788	1	24745	3	Y	4787	4461	0	197	8	213
							155	4	5266	9							
*05	31093	X	29826	-0-	-1267	-0-	792	1	24350	3	Y	4258	4079	0	165	8	227
							4684	9									
*06	28920	X	27455	-0-	-1465	-0-	705	1	22409	3	Y	3922	3977	0	111	8	61
							27	4	4314	9							
*07	32023	X	27596	-0-	-4427	-0-	699	1	22887	3	Y	3645	3510	0	65	8	131
							4010	9									
*08	30845	X	26494	-0-	-4351	-0-	727	1	21750	3	Y	3528	3471	0	77	8	111
							136	4	3881	9							
*09	29850	X	27819	-0-	-2031	-0-	712	1	22858	3	Y	3863	3736	0	136	8	102
							4249	9									
*10	29636	X	28404	-0-	-1232	-0-	762	1	23926	3	Y	3375	3161	0	136	8	180
							3	4	3713	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32660	X	32660	-0-	-0-	-0-	694	1	27105	3	Y	4419	4211	0	205	8	109
							4861	9									
*12	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	643	1	23847	3	Y	3898	3736	0	173	8	98
							4288	9									
*01	26040	X	25215	-0-	-825	-0-	590	1	20599	3	Y	3660	3482	0	189	8	87
							4026	9									
*02	DLQ G-10		17026	-0-	17026	17026	612	1	14225	3	Y	1990	1844	0	119	8	114
							2189	9									
*03	43616	X	26590	-0-	-17026	-0-	726	1	21469	3	Y	3995	3856	0	177	8	76
							4395	9									
*04	32460	X	28942	-0-	-3518	-0-	748	1	23490	3	Y	4276	3976	0	186	8	190
							4704	9									
*05	28644	X	26563	-0-	-2081	-0-	710	1	21805	3	Y	3680	3526	0	148	8	196
							4048	9									
*06	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	709	1	22517	3	Y	3621	3649	0	112	8	56
							3983	9									
*07	29791	X	28570	-0-	-1221	-0-	732	1	23985	3	Y	3503	3364	0	69	8	126
							3853	9									
*08	29543	X	29097	-0-	-446	-0-	818	1	24492	3	Y	3443	3375	0	86	8	108
							3787	9									
*09	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	748	1	24052	3	Y	3572	3442	0	144	8	94
							3929	9									
*10	29958	X	29958	-0-	-0-	-0-	816	1	25646	3	Y	3178	2958	0	146	8	168
							3496	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25110	X	23688	-0-	-1422	-0-	235	1	20278	3	Y	2886	2734	0	151	8	54
							3175	9									
*12	25947	X	23131	-0-	-2816	-0-	233	1	19818	3	Y	2800	2653	0	142	8	59
							3080	9									
*01	25947	X	18606	-0-	-7341	-0-	231	1	15827	3	Y	2316	2160	0	143	8	72
							2548	9									
*02	DLQ G-10		10207	-0-	10207	10207	151	1	8597	3	Y	1326	1258	0	70	8	70
							1459	9									
*03	24866	X	14659	-0-	-10207	-0-	170	1	12203	3	Y	2078	2005	0	99	8	44
							2286	9									
*04	23520	X	20071	-0-	-3449	-0-	166	1	17006	3	Y	2635	2487	0	132	8	60
							2899	9									
*05	22971	X	22106	-0-	-865	-0-	197	1	19008	3	Y	2637	2497	0	126	8	74
							2901	9									
*06	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	208	1	19256	3	Y	2541	2449	0	94	8	72
							2795	9									
*07	20584	X	18867	-0-	-1717	-0-	216	1	16649	3	Y	1820	1800	0	47	8	45
							2002	9									
*08	21979	X	21892	-0-	-87	-0-	258	1	19303	3	Y	2119	2017	0	66	8	81
							2331	9									
*09	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	247	1	19748	3	Y	2167	2080	0	116	8	52
							2384	9									
*10	22909	X	20659	-0-	-2250	-0-	289	1	18026	3	Y	2131	1993	0	101	8	89
							2344	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

*11	37980	X	36693	-0-	-1287	-0-	368	1	31780	3	Y	4120	3871	0	237	8	76
							13	4	4532	9							
*12	39246	X	36708	-0-	-2538	-0-	376	1	31966	3	Y	3969	3735	0	228	8	82
							4366	9									
*01	39246	X	32586	-0-	-6660	-0-	417	1	28536	3	Y	3256	2980	0	259	8	99
							51	4	3582	9							
*02	DLQ G-10		21587	-0-	21587	21587	333	1	18929	3	Y	2088	1924	0	155	8	108
							28	4	2297	9							
*03	40297	X	18710	-0-	-21587	-0-	223	1	15943	3	Y	2313	2243	0	129	8	49
							2544	9									
*04	36450	X	25970	-0-	-10480	-0-	217	1	22232	3	Y	3196	3001	0	172	8	72
							5	4	3516	9							
*05	36456	X	32485	-0-	-3971	-0-	292	1	28098	3	Y	3723	3505	0	186	8	104
							4095	9									
*06	31260	X	25306	-0-	-5954	-0-	242	1	22369	3	Y	2450	2377	0	109	8	68
							2695	9									
*07	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	351	1	27079	3	Y	2626	2553	0	76	8	65
							15	4	2889	9							
*08	32271	X	25778	-0-	-6493	-0-	304	1	22810	3	Y	2191	2094	0	79	8	83
							254	4	2410	9							
*09	31230	X	24854	-0-	-6376	-0-	274	1	21884	3	Y	2451	2347	0	128	8	59
							2696	9									
*10	32271	X	25745	-0-	-6526	-0-	367	1	22871	3	Y	2279	2116	0	128	8	94
							2507	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	271	1	23367	3	Y	4039	3857	0	175	8	76
						73	4	4443	9							
*12	28458 X	27143	-0-	-1315	-0-	265	1	22512	3	Y	3969	3800	0	161	8	84
						4366	9									
*01	28458 X	19608	-0-	-8850	-0-	234	1	16023	3	Y	3046	2889	0	145	8	96
						3351	9									
*02	DLQ G-10	13890	-0-	13890	13890	199	1	11286	3	Y	2186	2073	0	92	8	117
						2405	9									
*03	33390 X	19500	-0-	-13890	-0-	220	1	15788	3	Y	3172	3093	0	128	8	68
						3	4	3489	9							
*04	27960 X	25879	-0-	-2081	-0-	207	1	21299	3	Y	3975	3787	0	165	8	91
						4373	9									
*05	28479 X	28479	-0-	-0-	-0-	247	1	23784	3	Y	4044	3863	0	158	8	114
						4448	9									
*06	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	247	1	22797	3	Y	3663	3562	0	111	8	104
						4029	9									
*07	26567 X	23999	-0-	-2568	-0-	268	1	20647	3	Y	2804	2780	0	58	8	70
						3084	9									
*08	28303 X	22357	-0-	-5946	-0-	251	1	18778	3	Y	3025	2913	0	65	8	117
						3328	9									
*09	27390 X	23015	-0-	-4375	-0-	243	1	19399	3	Y	3066	2994	0	114	8	75
						3373	9									
*10	28303 X	22388	-0-	-5915	-0-	299	1	18681	3	Y	3098	2937	0	105	8	131
						3408	9									

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	252	1	21758	3	Y	3476	3307	0	162	8	65
						21	4	3824	9							
*12	26164 X	23469	-0-	-2695	-0-	232	1	19728	3	Y	3188	3045	0	141	8	67
						2	4	3507	9							
*01	26164 X	21132	-0-	-5032	-0-	257	1	17598	3	Y	2977	2792	0	159	8	93
						2	4	3275	9							
*02	DLQ G-10	16154	-0-	16154	16154	231	1	13108	3	Y	2559	2408	0	107	8	137
						2815	9									
*03	40149 X	23995	-0-	-16154	-0-	276	1	19751	3	Y	3607	3507	0	160	8	77
						3968	9									
*04	25680 X	24294	-0-	-1386	-0-	198	1	20377	3	Y	3364	3206	0	158	8	77
						19	4	3700	9							
*05	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	208	1	20086	3	Y	3043	2901	0	133	8	86
						3347	9									
*06	23040 X	16949	-0-	-6091	-0-	163	1	15040	3	Y	1578	1547	0	73	8	44
						10	4	1736	9							
*07	24924 X	11253	-0-	-13671	-0-	133	1	10244	3	Y	791	787	0	29	8	19
						6	4	870	9							
*08	24924 X	18390	-0-	-6534	-0-	215	1	16100	3	Y	1848	1740	0	56	8	71
						42	4	2033	9							
*09	24120 X	19057	-0-	-5063	-0-	213	1	17015	3	Y	1663	1594	0	100	8	40
						1829	9									
*10	23498 X	15572	-0-	-7926	-0-	223	1	13920	3	Y	1299	1208	0	78	8	53
						1429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	195	1	16816	3	Y	1533	1399	0	127	8	28
						163	4	1686	9							
*12	18879 X	17501	-0-	-1378	-0-	185	1	15686	3	Y	1477	1363	0	112	8	30
						5	4	1625	9							
*01	18879 X	12783	-0-	-6096	-0-	165	1	11295	3	Y	1154	1046	0	103	8	35
						54	4	1269	9							
*02	DLQ G-10	11483	-0-	11483	11483	181	1	10284	3	Y	914	819	0	84	8	46
						13	4	1005	9							
*03	32648 X	21165	-0-	-11483	-0-	272	1	19465	3	Y	1284	1147	0	158	8	25
						16	4	1412	9							
*04	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	212	1	21756	3	Y	1388	1215	0	169	8	29
						8	4	1527	9							
*05	17391 X	17329	-0-	-62	-0-	162	1	15627	3	Y	1393	1280	0	104	8	38
						8	4	1532	9							
*06	20310 X	16796	-0-	-3514	-0-	163	1	15110	3	Y	1304	1232	0	74	8	36
						89	4	1434	9							
*07	24087 X	15549	-0-	-8538	-0-	184	1	14139	3	Y	1057	1027	0	40	8	26
						63	4	1163	9							
*08	24087 X	14472	-0-	-9615	-0-	173	1	12983	3	Y	928	873	0	46	8	35
						295	4	1021	9							
*09	23310 X	15214	-0-	-8096	-0-	162	1	12919	3	Y	1939	1850	0	76	8	48
						2133	9									
*10	17267 X	13099	-0-	-4168	-0-	193	1	12030	3	Y	796	745	0	67	8	32
						876	9									

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

*11	16830 X	15456	-0-	-1374	-0-	152	1	13090	3	Y	2013	1916	0	98	8	38
						2214	9									
*12	17453 X	14379	-0-	-3074	-0-	143	1	12199	3	Y	1852	1764	0	87	8	39
						2037	9									
*01	17453 X	11434	-0-	-6019	-0-	138	1	9472	3	Y	1628	1530	0	86	8	51
						33	4	1791	9							
*02	DLQ G-10	8059	-0-	8059	8059	119	1	6743	3	Y	1088	1026	0	55	8	58
						1197	9									
*03	19264 X	11205	-0-	-8059	-0-	130	1	9347	3	Y	1565	1514	0	76	8	33
						6	4	1722	9							
*04	15360 X	14752	-0-	-608	-0-	124	1	12768	3	Y	1691	1587	0	99	8	38
						1860	9									
*05	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	146	1	14074	3	Y	1718	1615	0	93	8	48
						3	4	1890	9							
*06	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	149	1	13774	3	Y	1097	1048	0	67	8	30
						1207	9									
*07	15128 X	15108	-0-	-20	-0-	181	1	13960	3	Y	874	844	0	39	8	21
						6	4	961	9							
*08	16027 X	14064	-0-	-1963	-0-	165	1	12329	3	Y	1427	1351	0	42	8	55
						1570	9									
*09	15510 X	14212	-0-	-1298	-0-	156	1	12499	3	Y	1415	1363	0	73	8	34
						1557	9									
*10	16027 X	12199	-0-	-3828	-0-	169	1	10585	3	Y	1314	1234	0	59	8	55
						1445	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	1310	1	30431	3	Y	6614	6344	0	235	8	120
							88	4	7275	9							
*12	39959	X	21958	-0-	-18001	-0-	853	1	17579	3	Y	3205	3127	0	130	8	68
							3526	9									
*01	39959	X	7368	-0-	-32591	-0-	562	1	5841	3	Y	877	826	0	57	8	62
							965	9									
*02	DLQ G-10		12035	-0-	12035	12035	551	1	8236	3	Y	2778	2614	0	72	8	154
							192	4	3056	9							
*03	32553	X	20518	-0-	-12035	-0-	658	1	15906	3	Y	3551	3531	0	133	8	41
							48	4	3906	9							
*04	37680	X	17956	-0-	-19724	-0-	481	1	13050	3	Y	4023	3912	0	104	8	48
							4425	9									
*05	21855	X	2437	-0-	-19418	-0-	6	1	1828	3	Y	548	544	0	12	8	40
							603	9									
*06	19950	X	2426	-0-	-17524	-0-	8	1	1697	3	Y	655	675	0	8	8	12
							721	9									
*07	20615	X	7662	-0-	-12953	-0-	1	1	5741	3	Y	1686	1614	0	16	8	68
							65	4	1855	9							
*08	20615	X	7741	-0-	-12874	-0-	1	1	5524	3	Y	1859	1721	0	19	8	187
							171	4	2045	9							
*09	18000	X	9828	-0-	-8172	-0-	6	1	7053	3	Y	2513	2500	0	41	8	159
							5	4	2764	9							
*10	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	10	1	11659	3	Y	3430	3394	0	64	8	131
							3773	9									

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	34920	X	29512	-0-	-5408	-0-	1093	1	25409	3	Y	2736	2534	0	196	8	48
							3010	9									
*12	40424	X	40424	-0-	-0-	-0-	1702	1	35059	3	Y	3330	3051	0	259	8	68
							3663	9									
*01	36084	X	14159	-0-	-21925	-0-	1117	1	11614	3	Y	1298	1163	0	114	8	89
							1428	9									
*02	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	189	1	2819	3	Y	648	678	0	24	8	35
							713	9									
*03	15339	X	11618	-0-	-3721	-0-	402	1	9714	3	Y	1345	1284	0	81	8	15
							22	4	1480	9							
*04	38910	X	13141	-0-	-25769	-0-	391	1	10592	3	Y	1962	1870	0	84	8	23
							2158	9									
*05	40207	X	11572	-0-	-28635	-0-	35	1	10219	3	Y	1198	1070	0	67	8	84
							1318	9									
*06	13620	X	1176	-0-	-12444	-0-	3	1	664	3	Y	463	535	0	3	8	9
							509	9									
*07	13578	X	564	-0-	-13014	-0-	205	3	17	4	Y	311	306	0	1	8	13
							342	9									
*08	13578	X	3690	-0-	-9888	-0-	1	1	3608	3	Y	23	23	0	12	8	1
							56	4	25	9							
*09	13140	X	7984	-0-	-5156	-0-	7	1	7912	3	Y	59	13	0	46	8	1
							65	9									
*10	24367	X	24367	-0-	-0-	-0-	21	1	24188	3	Y	144	12	0	133	8	-0-
							158	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21750	X	17426	-0-	-4324	-0-	521	1	12117	3	Y	4339	4225	0	94	8	80
							15	4	4773	9							
*12	22475	X	6968	-0-	-15507	-0-	201	1	4140	3	Y	2365	2362	0	31	8	52
							25	4	2602	9							
*01	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	1697	1	17647	3	Y	6586	5980	0	174	8	484
							171	4	7245	9							
*02	DLQ G-10		30786	-0-	30786	30786	1388	1	20746	3	Y	7654	7535	0	179	8	424
							233	4	8419	9							
*03	69590	X	38804	-0-	-30786	-0-	1039	1	25101	3	Y	11506	11586	0	209	8	135
							7	4	12657	9							
*04	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	756	1	20507	3	Y	6836	6726	0	163	8	82
							7520	9									
*05	24335	X	16881	-0-	-7454	-0-	42	1	11911	3	Y	4480	4157	0	79	8	326
							4928	9									
*06	30289	X	30289	-0-	-0-	-0-	102	1	22985	3	Y	6547	6640	0	111	8	122
							7202	9									
*07	24335	X	13056	-0-	-11279	-0-	1	1	9285	3	Y	3390	3349	0	26	8	137
							41	4	3729	9							
*08	30442	X	4046	-0-	-26396	-0-	2245	3	131	4	Y	1518	1493	0	8	8	154
							1670	9									
*09	29460	X	4229	-0-	-25231	-0-	2	1	2381	3	Y	1678	1711	0	14	8	107
							1846	9									
*10	30442	X	954	-0-	-29488	-0-	444	3	510	9	Y	464	551	0	2	8	18

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30210	X	26423	-0-	-3787	-0-	457	1	19238	3	Y	6058	5883	0	146	8	163
							64	4	6664	9							
*12	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	469	1	19335	3	Y	6183	6098	0	140	8	108
							6801	9									
*01	25637	X	22373	-0-	-3264	-0-	470	1	15987	3	Y	5378	5145	0	147	8	194
							5916	9									
*02	DLQ G-10		21969	-0-	21969	21969	419	1	15881	3	Y	5154	5082	0	131	8	135
							5669	9									
*03	46741	X	24772	-0-	-21969	-0-	481	1	18186	3	Y	5535	5371	0	150	8	149
							16	4	6089	9							
*04	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	454	1	17813	3	Y	5141	5067	0	140	8	83
							5655	9									
*05	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	539	1	17646	3	Y	5003	4896	0	119	8	71
							5503	9									
*06	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	501	1	19844	3	Y	5002	4912	0	98	8	63
							5502	9									
*07	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	540	1	19338	3	Y	4822	4773	0	55	8	57
							5304	9									
*08	24242	X	21448	-0-	-2794	-0-	472	1	16163	3	Y	4375	4321	0	56	8	55
							4813	9									
*09	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	500	1	18528	3	Y	4930	4816	0	110	8	59
							2	4	5423	9							
*10	28995	X	28995	-0-	-0-	-0-	22636	3	3	4	Y	5778	5640	0	125	8	72
							6356	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21060	X	19034	-0-	-2026	-0-	371	1	15618	3	Y	2630	2517	0	119	8	69
							152	4	2893	9							
*12	20336	X	20120	-0-	-216	-0-	401	1	16529	3	Y	2890	2790	0	120	8	49
							11	4	3179	9							
*01	21638	X	15963	-0-	-5675	-0-	377	1	12821	3	Y	2440	2284	0	119	8	86
							81	4	2684	9							
*02	DLQ G-10		20800	-0-	20800	20800	435	1	16497	3	Y	3516	3375	0	136	8	91
							3868	9									
*03	40020	X	19220	-0-	-20800	-0-	409	1	15463	3	Y	3026	2910	0	127	8	80
							19	4	3329	9							
*04	19410	X	18561	-0-	-849	-0-	410	1	16103	3	Y	1851	1775	0	127	8	29
							12	4	2036	9							
*05	21886	X	16135	-0-	-5751	-0-	406	1	13276	3	Y	2230	2138	0	90	8	31
							2453	9									
*06	21180	X	18556	-0-	-2624	-0-	395	1	15629	3	Y	2298	2224	0	77	8	28
							4	4	2528	9							
*07	21886	X	16680	-0-	-5206	-0-	399	1	14305	3	Y	1796	1762	0	41	8	21
							1976	9									
*08	19189	X	16269	-0-	-2920	-0-	405	1	13896	3	Y	1775	1725	0	49	8	22
							15	4	1953	9							
*09	18540	X	16948	-0-	-1592	-0-	387	1	14344	3	Y	2015	1928	0	85	8	24
							2217	9									
*10	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	18191	3	89	4	Y	3318	3200	0	101	8	41
							3650	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27510	X	25772	-0-	-1738	-0-	475	1	20008	3	Y	4808	4654	0	151	8	128
							5289	9									
*12	27931	X	23964	-0-	-3967	-0-	462	1	19012	3	Y	4082	4002	0	138	8	70
							4490	9									
*01	27993	X	24514	-0-	-3479	-0-	578	1	19642	3	Y	3904	3656	0	180	8	138
							4294	9									
*02	DLQ G-10		23493	-0-	23493	23493	496	1	18843	3	Y	3776	3662	0	155	8	97
							4154	9									
*03	46802	X	23309	-0-	-23493	-0-	487	1	18414	3	Y	4005	3845	0	151	8	106
							2	4	4406	9							
*04	23820	X	23002	-0-	-818	-0-	462	1	18111	3	Y	4026	3924	0	143	8	65
							4429	9									
*05	24614	X	19069	-0-	-5545	-0-	470	1	15357	3	Y	2947	2867	0	104	8	41
							3242	9									
*06	23820	X	23700	-0-	-120	-0-	487	1	19302	3	Y	3555	3457	0	95	8	44
							3911	9									
*07	24614	X	20857	-0-	-3757	-0-	465	1	16657	3	Y	3009	2968	0	49	8	36
							425	4	3310	9							
*08	22599	X	20301	-0-	-2298	-0-	472	1	16160	3	Y	3034	2974	0	58	8	38
							332	4	3337	9							
*09	21870	X	21163	-0-	-707	-0-	465	1	17236	3	Y	3030	2929	0	103	8	36
							129	4	3333	9							
*10	22599	X	20026	-0-	-2573	-0-	16949	3	3077	9	Y	2797	2706	0	93	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	460	1	19387	3	Y	4099	3953	0	146	8	109
							4509	9									
*12	25978	X	22355	-0-	-3623	-0-	433	1	17834	3	Y	3716	3632	0	129	8	64
							4088	9									
*01	25978	X	16802	-0-	-9176	-0-	396	1	13456	3	Y	2682	2527	0	124	8	95
							2950	9									
*02	DLQ G-10		17568	-0-	17568	17568	366	1	13875	3	Y	3016	2919	0	114	8	78
							9	4	3318	9							
*03	39162	X	21594	-0-	-17568	-0-	450	1	16996	3	Y	3771	3609	0	140	8	100
							4148	9									
*04	24270	X	22063	-0-	-2207	-0-	450	1	17667	3	Y	3578	3482	0	139	8	57
							10	4	3936	9							
*05	22289	X	18483	-0-	-3806	-0-	456	1	14911	3	Y	2833	2749	0	101	8	40
							3116	9									
*06	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	433	1	17124	3	Y	3404	3317	0	84	8	43
							3744	9									
*07	22723	X	17481	-0-	-5242	-0-	388	1	13902	3	Y	2901	2870	0	40	8	34
							3191	9									
*08	22723	X	21151	-0-	-1572	-0-	480	1	16442	3	Y	3494	3426	0	59	8	43
							386	4	3843	9							
*09	21990	X	20845	-0-	-1145	-0-	449	1	16634	3	Y	3401	3305	0	99	8	40
							21	4	3741	9							
*10	21948	X	14769	-0-	-7179	-0-	11438	3	113	4	Y	2925	2865	0	64	8	36
							3218	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	470	1	19783	3	Y	3618	3467	0	149	8	96
							4	4	3980	9							
*12	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	493	1	20303	3	Y	3641	3528	0	147	8	62
							4005	9									
*01	24552	X	20867	-0-	-3685	-0-	507	1	17195	3	Y	2877	2680	0	158	8	101
							3165	9									
*02	DLQ G-10		20229	-0-	20229	20229	443	1	16835	3	Y	2683	2577	0	139	8	68
							2951	9									
*03	43204	X	22975	-0-	-20229	-0-	502	1	18951	3	Y	3191	3019	0	156	8	84
							12	4	3510	9							
*04	24180	X	22490	-0-	-1690	-0-	472	1	18513	3	Y	3186	3073	0	146	8	51
							3505	9									
*05	24738	X	19545	-0-	-5193	-0-	499	1	16328	3	Y	2471	2377	0	111	8	34
							2718	9									
*06	22200	X	22152	-0-	-48	-0-	470	1	18614	3	Y	2789	2696	0	92	8	35
							3068	9									
*07	23157	X	20051	-0-	-3106	-0-	474	1	16971	3	Y	2362	2321	0	48	8	28
							8	4	2598	9							
*08	23157	X	20882	-0-	-2275	-0-	511	1	17533	3	Y	2446	2382	0	62	8	30
							147	4	2691	9							
*09	22410	X	19452	-0-	-2958	-0-	446	1	16555	3	Y	2226	2132	0	98	8	26
							2	4	2449	9							
*10	22816	X	18404	-0-	-4412	-0-	15741	3	2663	9	Y	2421	2330	0	87	8	30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35070	X	28968	-0-	-6102	-0-	554	1	23351	3	Y	4603	4438	0	176	8	122
							5063	9									
*12	33418	X	31830	-0-	-1588	-0-	622	1	25618	3	Y	5082	4932	0	185	8	87
							5590	9									
*01	33418	X	23195	-0-	-10223	-0-	552	1	18768	3	Y	3519	3310	0	172	8	124
							4	4	3871	9							
*02	DLQ G-10		20546	-0-	20546	20546	442	1	16774	3	Y	3027	2935	0	138	8	78
							3330	9									
*03	46714	X	26168	-0-	-20546	-0-	551	1	20837	3	Y	4294	4087	0	171	8	114
							57	4	4723	9							
*04	30720	X	26362	-0-	-4358	-0-	539	1	21170	3	Y	4230	4109	0	167	8	68
							4653	9									
*05	31744	X	20281	-0-	-11463	-0-	510	1	16701	3	Y	2789	2705	0	113	8	39
							2	4	3068	9							
*06	25320	X	24211	-0-	-1109	-0-	501	1	19851	3	Y	3508	3405	0	98	8	44
							3859	9									
*07	27187	X	26578	-0-	-609	-0-	614	1	21976	3	Y	3625	3563	0	63	8	43
							3988	9									
*08	27187	X	22233	-0-	-4954	-0-	540	1	18486	3	Y	2913	2855	0	65	8	36
							3	4	3204	9							
*09	26310	X	23030	-0-	-3280	-0-	525	1	19477	3	Y	2751	2639	0	116	8	32
							2	4	3026	9							
*10	26567	X	18168	-0-	-8399	-0-	15990	3	9	4	Y	1972	1892	0	88	8	24
							2169	9									

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

*11	25050	X	20121	-0-	-4929	-0-	713	1	16561	3	Y	2588	2448	0	127	8	46
							2847	9									
*12	23715	X	12245	-0-	-11470	-0-	497	1	10242	3	Y	1369	1310	0	76	8	29
							1506	9									
*01	23715	X	7977	-0-	-15738	-0-	566	1	5894	3	Y	1379	1250	0	58	8	100
							1517	9									
*02	DLQ G-10		5902	-0-	5902	5902	282	1	4212	3	Y	1215	1211	0	37	8	67
							71	4	1337	9							
*03	16470	X	10568	-0-	-5902	-0-	347	1	8386	3	Y	1668	1646	0	70	8	19
							1835	9									
*04	20070	X	12101	-0-	-7969	-0-	354	1	9596	3	Y	1955	1874	0	77	8	23
							2151	9									
*05	12214	X	7934	-0-	-4280	-0-	22	1	6325	3	Y	1443	1320	0	42	8	104
							1587	9									
*06	10290	X	9223	-0-	-1067	-0-	32	1	7366	3	Y	1654	1691	0	36	8	31
							6	4	1819	9							
*07	12555	X	7937	-0-	-4618	-0-	1	1	6703	3	Y	1121	1088	0	19	8	45
							1233	9									
*08	12555	X	8543	-0-	-4012	-0-	1	1	7117	3	Y	1114	1023	0	25	8	111
							200	4	1225	9							
*09	12150	X	8841	-0-	-3309	-0-	6	1	7471	3	Y	1237	1228	0	43	8	77
							3	4	1361	9							
*10	9579	X	4069	-0-	-5510	-0-	3	1	2894	3	Y	1065	1085	0	16	8	41
							1172	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	1036	1	24086	3	Y	2657	2455	0	185	8	47
							2923	9									
*12	36482	X	36482	-0-	-0-	-0-	1535	1	31621	3	Y	3024	2775	0	234	8	62
							3326	9									
*01	28675	X	6154	-0-	-22521	-0-	495	1	5145	3	Y	455	436	0	50	8	31
							13	4	501	9							
*02	DLQ G-10		2987	-0-	2987	2987	120	1	1801	3	Y	949	911	0	16	8	53
							22	4	1044	9							
*03	11337	X	8350	-0-	-2987	-0-	259	1	6258	3	Y	1666	1648	0	52	8	19
							1833	9									
*04	35130	X	11679	-0-	-23451	-0-	323	1	8752	3	Y	2367	2288	0	70	8	28
							2604	9									
*05	36301	X	3498	-0-	-32803	-0-	9	1	2573	3	Y	826	777	0	17	8	60
							7	4	909	9							
*06	8130	X	5661	-0-	-2469	-0-	18	1	3981	3	Y	1511	1524	0	19	8	28
							1662	9									
*07	12121	X	4020	-0-	-8101	-0-	1	1	2969	3	Y	945	927	0	8	8	38
							10	4	1040	9							
*08	12121	X	6181	-0-	-5940	-0-	1	1	5062	3	Y	1007	927	0	17	8	101
							10	4	1108	9							
*09	11730	X	5529	-0-	-6201	-0-	4	1	4542	3	Y	889	908	0	26	8	56
							5	4	978	9							
*10	5890	X	4381	-0-	-1509	-0-	3	1	3536	3	Y	765	772	0	20	8	29
							842	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

*11	19470	X	17902	-0-	-1568	-0-	584	1	14007	3	Y	3010	3000	0	66	8	23
							3311	9									
*12	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	759	1	19990	3	Y	6099	5470	0	481	1	61
							94	4	6709	9			110	8			
*01	20119	X	19487	-0-	-632	-0-	558	1	14613	3	Y	3821	3703	0	130	8	49
							113	4	4203	9							
*02	DLQ G-10		24990	-0-	24990	24990	697	1	17426	3	Y	4957	4850	0	96	8	60
							1414	4	5453	9							
*03	57558	X	32568	-0-	-24990	-0-	945	1	24516	3	Y	6306	6156	0	123	8	87
							170	4	6937	9							
*04	40920	X	32214	-0-	-8706	-0-	947	1	24286	3	Y	6291	6154	0	161	8	63
							61	4	6920	9							
*05	42284	X	35902	-0-	-6382	-0-	1088	1	27234	3	Y	6846	6572	0	165	8	172
							49	4	7531	9							
*06	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	1034	1	25974	3	Y	6305	6326	0	79	8	72
							20	4	6936	9							
*07	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	991	1	25842	3	Y	6468	6410	0	70	8	60
							7115	9									
*08	35805	X	27766	-0-	-8039	-0-	902	1	19508	3	Y	6687	6631	0	80	8	36
							7356	9									
*09	34650	X	25530	-0-	-9120	-0-	838	1	17730	3	Y	6329	6211	0	94	8	60
							6962	9									
*10	35805	X	26635	-0-	-9170	-0-	918	1	18851	3	Y	6178	6058	0	134	8	46
							70	4	6796	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	329	1	7856	3	Y	2229	2206	0	36	8	17
							2452	9									
*12	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	382	1	10079	3	Y	2664	2382	0	217	1	27
							37	4	2930	9			55	8			
*01	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	331	1	8660	3	Y	2227	2150	0	75	8	29
							19	4	2450	9							
*02	DLQ G-10		11866	-0-	11866	11866	359	1	8951	3	Y	2210	2165	0	47	8	27
							125	4	2431	9							
*03	26094	X	14228	-0-	-11866	-0-	416	1	10778	3	Y	2737	2672	0	54	8	38
							23	4	3011	9							
*04	20190	X	13469	-0-	-6721	-0-	397	1	10172	3	Y	2488	2432	0	69	8	25
							163	4	2737	9							
*05	20863	X	13497	-0-	-7366	-0-	416	1	10431	3	Y	2396	2297	0	64	8	60
							14	4	2636	9							
*06	13710	X	6702	-0-	-7008	-0-	207	1	5208	3	Y	1166	1196	0	17	8	13
							4	4	1283	9							
*07	14167	X	10924	-0-	-3243	-0-	320	1	8365	3	Y	2028	2001	0	21	8	19
							8	4	2231	9							
*08	14167	X	12770	-0-	-1397	-0-	407	1	8779	3	Y	2585	2553	0	37	8	14
							740	4	2844	9							
*09	13410	X	10805	-0-	-2605	-0-	372	1	7874	3	Y	2326	2276	0	42	8	22
							2559	9									
*10	13454	X	10934	-0-	-2520	-0-	390	1	8010	3	Y	2276	2224	0	57	8	17
							30	4	2504	9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	48028	X	48028	-0-	-0-	-0-	228	1	41966	3	Y	5304	5007	0	310	8	21
							5834	9									
*12	18228	X	8280	-0-	-9948	-0-	30	1	7160	3	Y	991	956	0	51	8	5
							1090	9									
*01	18228	X	9317	-0-	-8911	-0-	76	1	7441	3	Y	1636	1529	0	67	8	45
							1800	9									
*02	DLQ G-10		9985	-0-	9985	9985	44	1	7963	3	Y	1798	1767	0	64	8	12
							1978	9									
*03	23176	X	13191	-0-	-9985	-0-	53	1	10624	3	Y	2285	2190	0	85	8	22
							2514	9									
*04	28620	X	13743	-0-	-14877	-0-	58	1	10981	3	Y	2458	2351	0	85	8	44
							2704	9									
*05	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	56	1	9632	3	Y	1822	1752	0	64	8	50
							5	4	2004	9							
*06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	58	1	10902	3	Y	2291	2265	0	53	8	23
							2520	9									
*07	14229	X	13650	-0-	-579	-0-	64	1	10273	3	Y	2604	2576	0	30	8	21
							449	4	2864	9							
*08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	67	1	11184	3	Y	2745	2704	0	39	8	23
							331	4	3020	9							
*09	16380	X	15061	-0-	-1319	-0-	71	1	12157	3	Y	2557	2493	0	71	8	16
							20	4	2813	9							
*10	16926	X	15305	-0-	-1621	-0-	76	1	12418	3	Y	2551	2477	0	69	8	21
							5	4	2806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42240	X	36932	-0-	-5308	-0-	28809	3	3	4	Y	7382	7331	0	210	8	25
							8120	9									
*12	43648	X	39820	-0-	-3828	-0-	32783	3	28	4	Y	6372	6154	0	232	8	11
							7009	9									
*01	43648	X	38043	-0-	-5605	-0-	28850	3	530	4	Y	7875	7605	0	262	8	19
							8663	9									
*02	DLQ G-10		34341	-0-	34341	34341	26452	3	92	4	Y	7088	5583	0	1292	1	19
							7797	9					213	8			
*03	72099	X	37758	-0-	-34341	-0-	29753	3	30	4	Y	7250	5514	0	1493	1	24
							7975	9					238	8			
*04	41230	X	41230	-0-	-0-	-0-	31513	3	9717	9	Y	8834	7144	0	1443	1	29
													242	8			
*05	39897	X	31334	-0-	-8563	-0-	24426	3	6908	9	Y	6280	5879	0	247	1	23
													160	8			
*06	36720	X	32386	-0-	-4334	-0-	25398	3	2	4	Y	6351	6225	0	122	8	27
							6986	9									
*07	42470	X	38528	-0-	-3942	-0-	30026	3	135	4	Y	7606	7518	0	84	8	31
							8367	9									
*08	40165	X	40165	-0-	-0-	-0-	31567	3	358	4	Y	7491	7363	0	108	8	51
							8240	9									
*09	38935	X	38935	-0-	-0-	-0-	30931	3	19	4	Y	7259	7104	0	179	8	27
							7985	9									
*10	40622	X	40622	-0-	-0-	-0-	32614	3	8008	9	Y	7280	7048	0	180	8	79

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

*11	51630	X	16138	-0-	-35492	-0-	60	1	10971	3	Y	4643	4606	0	82	8	19
							5107	9									
*12	53351	X	41668	-0-	-11683	-0-	163	1	39451	3	Y	1867	1598	0	280	8	8
							2054	9									
*01	53351	X	14827	-0-	-38524	-0-	123	1	12088	3	Y	2378	2213	0	109	8	64
							2616	9									
*02	DLQ G-10		17447	-0-	17447	17447	79	1	14263	3	Y	2823	2753	0	115	8	19
							3105	9									
*03	41527	X	24080	-0-	-17447	-0-	99	1	19919	3	Y	3693	3517	0	160	8	35
							4062	9									
*04	42900	X	25462	-0-	-17438	-0-	110	1	20987	3	Y	3968	3771	0	162	8	70
							4365	9									
*05	41416	X	25972	-0-	-15444	-0-	125	1	21550	3	Y	3906	3727	0	142	8	107
							4297	9									
*06	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	121	1	22849	3	Y	3862	3821	0	110	8	38
							4248	9									
*07	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	135	1	21729	3	Y	3928	3874	0	61	8	31
							106	4	4321	9							
*08	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	142	1	23835	3	Y	4224	4138	0	82	8	35
							257	4	4646	9							
*09	33120	X	29394	-0-	-3726	-0-	144	1	24601	3	Y	4223	4088	0	143	8	27
							4	4	4645	9							
*10	34224	X	27747	-0-	-6477	-0-	144	1	23355	3	Y	3859	3726	0	129	8	31
							3	4	4245	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39420	X	10115	-0-	-29305	-0-	8171	3	1944	9	Y	1767	1839	0	60	8	6
*12	40734	X	14884	-0-	-25850	-0-	12728	3	2156	9	Y	1960	1873	0	90	8	3
*01	40269	X	16398	-0-	-23871	-0-	13045	3	3353	9	Y	3048	2928	0	116	8	7
*02	DLQ G-10		19610	-0-	19610	19610	15787	3	95	4	Y	3389	2649	0	611	1	9
							3728	9					127	8			
*03	48680	X	29070	-0-	-19610	-0-	24507	3	4563	9	Y	4148	3108	0	840	1	13
													196	8			
*04	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-	26235	3	5113	9	Y	4648	3697	0	748	1	15
													201	8			
*05	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	24928	3	4563	9	Y	4148	3827	0	157	1	15
													164	8			
*06	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	25297	3	4776	9	Y	4342	4217	0	122	8	18
*07	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	25079	3	5292	9	Y	4811	4740	0	70	8	19
*08	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	27471	3	131	4	Y	4886	4778	0	94	8	33
							5375	9									
*09	32328	X	32328	-0-	-0-	-0-	27174	3	7	4	Y	4679	4537	0	157	8	18
							5147	9									
*10	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	27784	3	5435	9	Y	4941	4753	0	153	8	53

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

*11	8550	X	4200	-0-	-4350	-0-	279	1	3001	3	Y	836	789	0	25	8	61
							920	9									
*12	8835	X	3789	-0-	-5046	-0-	72	1	3687	3	Y	27	61	0	27	8	-0-
							30	9									
*01	8835	X	6624	-0-	-2211	-0-	22	1	5691	3	Y	828	734	0	51	8	43
							911	9									
*02	DLQ G-10		7654	-0-	7654	7654	32	1	6625	3	Y	906	821	0	53	8	75
							997	9									
*03	13943	X	6289	-0-	-7654	-0-	16	1	6017	3	Y	233	252	0	48	8	8
							256	9									
*04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9	1	8176	3	Y	1001	922	0	63	8	24
							51	4	1101	9							
*05	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	34	1	8636	3	Y	1702	1586	0	57	8	83
							22	4	1872	9							
*06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	57	1	5891	3	Y	2131	2044	0	29	8	141
							29	4	2344	9							
*07	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	303	1	8959	3	Y	2471	2515	0	27	8	70
							262	4	2718	9							
*08	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	485	1	8511	3	Y	2024	1994	0	31	8	69
							136	4	2226	9							
*09	10200	X	7702	-0-	-2498	-0-	146	1	5885	3	Y	1519	1477	0	35	8	76
							1671	9									
*10	12214	X	12101	-0-	-113	-0-	9877	3	105	4	Y	1926	1882	0	55	8	65
							2119	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27300	X	24472	-0-	-2828	-0-	404	1	20649	3	Y	3092	2902	0	155	8	101
							18	4	3401	9							
*12	28210	X	23360	-0-	-4850	-0-	443	1	19673	3	Y	2949	2843	0	142	8	65
							3244	9									
*01	28210	X	21689	-0-	-6521	-0-	431	1	18218	3	Y	2764	2582	0	166	8	81
							3040	9									
*02	DLQ G-10		15605	-0-	15605	15605	466	1	13256	3	Y	1712	1620	0	110	8	63
							1883	9									
*03	34707	X	19102	-0-	-15605	-0-	427	1	16059	3	Y	2378	2276	0	132	8	33
							2616	9									
*04	24300	X	19674	-0-	-4626	-0-	373	1	16723	3	Y	2344	2202	0	131	8	44
							2578	9									
*05	23219	X	21712	-0-	-1507	-0-	379	1	18423	3	Y	2645	2515	0	123	8	51
							2910	9									
*06	20820	X	11841	-0-	-8979	-0-	237	1	8890	3	Y	2467	2420	0	44	8	54
							2714	9									
*07	20181	X	514	-0-	-19667	-0-	3	1	349	3	Y	147	197	0	1	8	3
							162	9									
*08	21576	X	5832	-0-	-15744	-0-	31	1	5776	3	Y	23	6	0	20	8	-0-
							25	9									
*09	20880	X	5554	-0-	-15326	-0-	33	1	5484	3	Y	34	2	0	32	8	-0-
							37	9									
*10	21576	X	52	-0-	-21524	-0-	49	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25530	X	24012	-0-	-1518	-0-	373	1	19100	3	Y	4104	3910	0	144	8	137
							25	4	4514	9							
*12	26908	X	23477	-0-	-3431	-0-	422	1	18706	3	Y	3954	3867	0	135	8	89
							4349	9									
*01	26908	X	23322	-0-	-3586	-0-	439	1	18589	3	Y	3904	3707	0	170	8	116
							4294	9									
*02	DLQ G-10		14898	-0-	14898	14898	408	1	11621	3	Y	2608	2530	0	96	8	98
							2869	9									
*03	31004	X	16106	-0-	-14898	-0-	343	1	12922	3	Y	2583	2539	0	106	8	36
							2841	9									
*04	23850	X	22759	-0-	-1091	-0-	415	1	18601	3	Y	3403	3228	0	146	8	65
							3743	9									
*05	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	420	1	20416	3	Y	3285	3150	0	137	8	63
							3614	9									
*06	22410	X	17378	-0-	-5032	-0-	379	1	14186	3	Y	2557	2495	0	70	8	55
							2813	9									
*07	23343	X	17157	-0-	-6186	-0-	116	1	14098	3	Y	2675	2630	0	39	8	61
							2943	9									
*08	24304	X	19767	-0-	-4537	-0-	89	1	16385	3	Y	2994	2932	0	56	8	67
							3293	9									
*09	23520	X	20524	-0-	-2996	-0-	99	1	16701	3	Y	3385	3300	0	97	8	55
							3724	9									
*10	24304	X	21516	-0-	-2788	-0-	132	1	17395	3	Y	3626	3517	0	97	8	67
							3989	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	53430	X	45621	-0-	-7809	-0-	747	1	38235	3	Y	6035	5720	0	287	8	198
							6639	9									
*12	55211	X	43996	-0-	-11215	-0-	830	1	36845	3	Y	5746	5550	0	266	8	128
							6321	9									
*01	55211	X	44459	-0-	-10752	-0-	881	1	37291	3	Y	5715	5335	0	341	8	167
							6287	9									
*02	DLQ G-10		24997	-0-	24997	24997	712	1	20264	3	Y	3655	3517	0	168	8	137
							4021	9									
*03	61158	X	36161	-0-	-24997	-0-	787	1	29642	3	Y	5211	5032	0	243	8	73
							5732	9									
*04	45300	X	39746	-0-	-5554	-0-	739	1	33097	3	Y	5373	5084	0	260	8	102
							5910	9									
*05	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	814	1	39556	3	Y	5146	4885	0	265	8	98
							5661	9									
*06	42690	X	33174	-0-	-9516	-0-	769	1	28791	3	Y	3285	3171	0	142	8	70
							3614	9									
*07	40765	X	25936	-0-	-14829	-0-	190	1	23154	3	Y	2356	2308	0	65	8	53
							2592	9									
*08	45756	X	2718	-0-	-43038	-0-	7	1	1310	3	Y	1249	1270	0	4	8	28
							27	4	1374	9							
*09	44280	X	27404	-0-	-16876	-0-	132	1	22272	3	Y	4545	4369	0	130	8	74
							5000	9									
*10	45756	X	34420	-0-	-11336	-0-	217	1	28649	3	Y	4960	4784	0	160	8	90
							98	4	5456	9							

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	123	1	15849	3	Y	3026	2824	0	75	1	27
							3329	9					118	8			
*12	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	134	1	16077	3	Y	3018	2897	0	115	8	33
							3320	9									
*01	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	124	1	14250	3	Y	2820	2692	0	128	8	33
							3102	9									
*02	DLQ G-10		15612	-0-	15612	15612	108	1	12776	3	Y	2480	2362	0	103	8	48
							2728	9									
*03	32437	X	16825	-0-	-15612	-0-	115	1	13854	3	Y	2596	2498	0	112	8	34
							2856	9									
*04	19170	X	10399	-0-	-8771	-0-	75	1	8597	3	Y	1570	1523	0	67	8	14
							1727	9									
*05	19406	X	19334	-0-	-72	-0-	148	1	15940	3	Y	2951	2831	0	106	8	28
							3246	9									
*06	16770	X	6320	-0-	-10450	-0-	55	1	5301	3	Y	876	871	0	26	8	7
							964	9									
*07	17174	X	82	-0-	-17092	-0-	82	4			Y	-0-	7	0			-0-
*08	19220	X	1847	-0-	-17373	-0-	17	1	1341	3	Y	374	365	0	5	8	4
							78	4	411	9							
*09	18600	X	13130	-0-	-5470	-0-	127	1	10695	3	Y	2098	2009	0	63	8	30
							2308	9									
*10	19220	X	16072	-0-	-3148	-0-	160	1	13139	3	Y	2521	2456	0	73	8	22
							2773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26310	X	23653	-0-	-2657	-0-	375	1	19169	3	Y	3650	3467	0	144	8	121
							94	4	4015	9							
*12	27187	X	16723	-0-	-10464	-0-	305	1	13530	3	Y	2616	2580	0	98	8	59
							10	4	2878	9							
*01	27187	X	15942	-0-	-11245	-0-	301	1	12721	3	Y	2615	2480	0	116	8	78
							43	4	2877	9							
*02	DLQ G-10		9502	-0-	9502	9502	263	1	7493	3	Y	1587	1543	0	62	8	60
							1746	9									
*03	27007	X	17505	-0-	-9502	-0-	367	1	13817	3	Y	3012	2917	0	113	8	42
							8	4	3313	9							
*04	23490	X	19888	-0-	-3602	-0-	361	1	16190	3	Y	3034	2891	0	127	8	58
							3337	9									
*05	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	370	1	17987	3	Y	3293	3167	0	120	8	64
							3622	9									
*06	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	385	1	14415	3	Y	2511	2450	0	71	8	54
							2762	9									
*07	20398	X	13634	-0-	-6764	-0-	94	1	11410	3	Y	1936	1914	0	32	8	44
							2130	9									
*08	21855	X	17753	-0-	-4102	-0-	79	1	14600	3	Y	2664	2598	0	50	8	60
							144	4	2930	9							
*09	21150	X	16933	-0-	-4217	-0-	84	1	14090	3	Y	2500	2437	0	82	8	41
							9	4	2750	9							
*10	21855	X	18235	-0-	-3620	-0-	114	1	15105	3	Y	2739	2646	0	84	8	50
							3	4	3013	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26010	X	24168	-0-	-1842	-0-	375	1	19208	3	Y	4106	3934	0	145	8	137
							68	4	4517	9							
*12	26877	X	19905	-0-	-6972	-0-	356	1	15798	3	Y	3410	3356	0	114	8	77
							3751	9									
*01	26877	X	16643	-0-	-10234	-0-	310	1	13111	3	Y	2929	2798	0	120	8	88
							3222	9									
*02	DLQ G-10		9767	-0-	9767	9767	273	1	7792	3	Y	1547	1512	0	65	8	58
							1702	9									
*03	27383	X	17616	-0-	-9767	-0-	364	1	13682	3	Y	3245	3145	0	112	8	46
							3570	9									
*04	24030	X	19060	-0-	-4970	-0-	341	1	15283	3	Y	3124	2990	0	120	8	60
							3436	9									
*05	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	360	1	17492	3	Y	3430	3306	0	117	8	67
							3773	9									
*06	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	415	1	15540	3	Y	3021	2945	0	77	8	66
							3323	9									
*07	19561	X	15647	-0-	-3914	-0-	106	1	12886	3	Y	2414	2389	0	36	8	55
							2655	9									
*08	21514	X	19522	-0-	-1992	-0-	86	1	15841	3	Y	3268	3196	0	54	8	73
							3595	9									
*09	20820	X	18938	-0-	-1882	-0-	85	1	14247	3	Y	4187	4108	0	83	8	69
							4606	9									
*10	21514	X	17388	-0-	-4126	-0-	107	1	14179	3	Y	2820	2758	0	79	8	52
							3102	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37804 X	37804	-0-	-0-	-0-	824	1	29675	3	Y	6637	6362	0	225	8	246
						4	4	7301	9							
*12	42906 X	42906	-0-	-0-	-0-	34652	3	8254	9	Y	7504	7343	0	245	8	162
*01	42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	697	1	32443	3	Y	8073	7778	0	296	8	161
						8880	9									
*02	DLQ G-10	37771	-0-	37771	37771	844	1	29619	3	Y	6644	6386	0	244	8	175
						7308	9									
*03	76994 X	39223	-0-	-37771	-0-	993	1	32392	3	Y	5307	5114	0	267	8	101
						5838	9									
*04	38310 X	35456	-0-	-2854	-0-	947	1	29019	3	Y	4991	4785	0	230	8	77
						5490	9									
*05	40727 X	40727	-0-	-0-	-0-	1176	1	34604	3	Y	4497	4234	0	235	8	105
						4947	9									
*06	38310 X	32925	-0-	-5385	-0-	955	1	27482	3	Y	4080	3966	0	137	8	82
						4488	9									
*07	39587 X	32396	-0-	-7191	-0-	968	1	27151	3	Y	3888	3822	0	78	8	70
						4277	9									
*08	40455 X	31118	-0-	-9337	-0-	906	1	25411	3	Y	4260	4140	0	90	8	100
						115	4	4686	9							
*09	39150 X	29499	-0-	-9651	-0-	881	1	24288	3	Y	3936	3818	0	146	8	72
						4330	9									
*10	40455 X	30085	-0-	-10370	-0-	948	1	24389	3	Y	4316	4125	0	140	8	123
						4748	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

*11	40320 X	35646	-0-	-4674	-0-	786	1	29762	3	Y	4533	4284	0	226	8	69
						112	4	4986	9							
*12	40641 X	33937	-0-	-6704	-0-	708	1	28446	3	Y	4348	4165	0	206	8	46
						4783	9									
*01	40114 X	33384	-0-	-6730	-0-	735	1	27875	3	Y	4337	4055	0	255	8	73
						3	4	4771	9							
*02	DLQ G-10	21860	-0-	21860	21860	455	1	18022	3	Y	3075	2954	0	148	8	46
						3383	9									
*03	40104 X	18244	-0-	-21860	-0-	253	1	15095	3	Y	2633	2520	0	123	8	36
						2896	9									
*04	37056 X	37056	-0-	-0-	-0-	833	1	30601	3	Y	5111	4840	0	241	8	66
						5622	9									
*05	36041 X	36041	-0-	-0-	-0-	867	1	30228	3	Y	4496	4224	0	204	8	134
						4946	9									
*06	32160 X	31927	-0-	-233	-0-	822	1	27584	3	Y	3201	3147	0	136	8	52
						3521	9									
*07	37820 X	30526	-0-	-7294	-0-	811	1	25734	3	Y	3619	3527	0	74	8	70
						3981	9									
*08	38161 X	31751	-0-	-6410	-0-	825	1	26615	3	Y	3919	3839	0	93	8	57
						4311	9									
*09	36930 X	29104	-0-	-7826	-0-	775	1	24350	3	Y	3617	3464	0	145	8	65
						3979	9									
*10	35805 X	27235	-0-	-8570	-0-	772	1	22736	3	Y	3388	3277	0	129	8	47
						3727	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	56970	X	44812	-0-	-12158	-0-	926	1	35104	3	Y	7826	7515	0	267	8	121
							173	4	8609	9							
*12	58869	X	45284	-0-	-13585	-0-	890	1	35800	3	Y	7813	7591	0	259	8	84
							8594	9									
*01	58869	X	45371	-0-	-13498	-0-	922	1	34953	3	Y	7869	7490	0	328	8	135
							840	4	8656	9							
*02	DLQ G-10		45113	-0-	45113	45113	915	1	36225	3	Y	7248	6977	0	298	8	108
							7973	9									
*03	89188	X	44075	-0-	-45113	-0-	605	1	36018	3	Y	6681	6404	0	294	8	91
							103	4	7349	9							
*04	44730	X	39454	-0-	-5276	-0-	841	1	30865	3	Y	6709	6466	0	246	8	88
							368	4	7380	9							
*05	49414	X	39996	-0-	-9418	-0-	902	1	31449	3	Y	6773	6442	0	214	8	205
							195	4	7450	9							
*06	47820	X	38530	-0-	-9290	-0-	881	1	29581	3	Y	6881	6823	0	149	8	114
							499	4	7569	9							
*07	49414	X	33776	-0-	-15638	-0-	837	1	26560	3	Y	5731	5658	0	76	8	111
							75	4	6304	9							
*08	43927	X	36709	-0-	-7218	-0-	913	1	29469	3	Y	5622	5547	0	104	8	82
							143	4	6184	9							
*09	39240	X	36025	-0-	-3215	-0-	928	1	29146	3	Y	5410	5219	0	174	8	99
							5951	9									
*10	39773	X	34746	-0-	-5027	-0-	950	1	27954	3	Y	5311	5177	0	159	8	74
							5842	9									

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

*11	17580	X	10692	-0-	-6888	-0-	7956	3	2	4	N	2485	2445	0	59	8	115
							2734	9									
*12	16027	X	13388	-0-	-2639	-0-	10411	3	2977	9	N	2706	2649	0	74	8	98
*01	16027	X	12676	-0-	-3351	-0-	9783	3	2893	9	N	2630	2519	0	87	8	122
*02	12264	X	10671	-0-	-1593	-0-	8346	3	2325	9	N	2114	2078	0	67	8	91
*03	13702	X	12218	-0-	-1484	-0-	9520	3	14	4	N	2440	2374	0	76	8	81
							2684	9									
*04	13260	X	12772	-0-	-488	-0-	10042	3	2730	9	N	2482	2356	0	77	8	130
*05	13702	X	5245	-0-	-8457	-0-	4244	3	1001	9	N	910	841	0	28	8	171
*06	12510	X	650	-0-	-11860	-0-	127	1	288	3	N	214	186	0	2	8	197
							235	9									
*07	13423	X	3716	-0-	-9707	-0-	2609	3	7	4	N	1000	998	0	7	8	192
							1100	9									
*08	13423	X	4783	-0-	-8640	-0-	436	1	2921	3	N	1296	1239	0	11	8	238
							1426	9									
*09	12990	X	5401	-0-	-7589	-0-	422	1	3559	3	N	1291	1270	0	23	8	236
							1420	9									
*10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	429	1	3456	3	N	1536	1416	0	22	8	334
							5	4	1690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33120	X	31799	-0-	-1321	-0-	703	1	25307	3	Y	5263	5030	0	192	8	195
							5789	9									
*12	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	29942	3	6481	9	Y	5892	5749	0	211	8	127
*01	34224	X	30310	-0-	-3914	-0-	535	1	24865	3	Y	4462	4274	0	227	8	88
							2	4	4908	9							
*02	DLQ G-10		28742	-0-	28742	28742	659	1	23125	3	Y	4507	4286	0	191	8	118
							4958	9									
*03	61825	X	33083	-0-	-28742	-0-	762	1	24865	3	Y	6778	6559	0	205	8	132
							7456	9									
*04	35100	X	31159	-0-	-3941	-0-	765	1	23447	3	Y	6299	6147	0	186	8	98
							18	4	6929	9							
*05	36270	X	25102	-0-	-11168	-0-	593	1	17440	3	Y	6359	6184	0	119	8	154
							74	4	6995	9							
*06	31890	X	27530	-0-	-4360	-0-	714	1	20568	3	Y	5675	5611	0	102	8	116
							5	4	6243	9							
*07	32953	X	30090	-0-	-2863	-0-	801	1	22454	3	Y	6195	6133	0	65	8	113
							20	4	6815	9							
*08	28551	X	27902	-0-	-649	-0-	761	1	21340	3	Y	5255	5169	0	75	8	124
							20	4	5781	9							
*09	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	793	1	21836	3	Y	5429	5321	0	131	8	101
							5972	9									
*10	28551	X	27557	-0-	-994	-0-	821	1	21113	3	Y	5112	4945	0	121	8	147
							5623	9									

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

*11	36780	X	32832	-0-	-3948	-0-	513	1	26215	3	Y	5478	5236	0	198	8	182
							78	4	6026	9							
*12	38006	X	29187	-0-	-8819	-0-	524	1	23226	3	Y	4939	4842	0	168	8	111
							4	4	5433	9							
*01	38006	X	27757	-0-	-10249	-0-	518	1	21942	3	Y	4815	4582	0	200	8	144
							5297	9									
*02	DLQ G-10		17280	-0-	17280	17280	479	1	13638	3	Y	2875	2798	0	113	8	108
							3163	9									
*03	45299	X	28019	-0-	-17280	-0-	592	1	22283	3	Y	4676	4535	0	183	8	66
							5144	9									
*04	32580	X	31729	-0-	-851	-0-	558	1	24970	3	Y	5637	5398	0	196	8	109
							6201	9									
*05	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	537	1	26063	3	Y	4972	4810	0	175	8	96
							5469	9									
*06	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	602	1	22587	3	Y	4454	4342	0	111	8	97
							4899	9									
*07	32581	X	23680	-0-	-8901	-0-	161	1	19640	3	Y	3526	3488	0	55	8	80
							3879	9									
*08	32581	X	24966	-0-	-7615	-0-	110	1	20267	3	Y	4172	4089	0	69	8	94
							4589	9									
*09	31530	X	26198	-0-	-5332	-0-	128	1	21531	3	Y	4126	4028	0	125	8	67
							4539	9									
*10	31868	X	26245	-0-	-5623	-0-	163	1	21569	3	Y	4103	3975	0	120	8	75
							4513	9									

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	121010 X	121010	-0-	-0-	-0-	112041	3	778	4	Y	7446	6610	0	832	8	42
						8191	9									
*12	116901 X	113711	-0-	-3190	-0-	105697	3	65	4	Y	7226	6461	0	746	8	61
						7949	9									
*01	116901 X	114773	-0-	-2128	-0-	103958	3	2316	4	Y	7726	6789	0	948	8	50
						8499	9									
*02	DLQ G-10	110966	-0-	110966	110966	102981	3	395	4	Y	6900	6068	0	829	8	53
						7590	9									
*03	228460 X	117494	-0-	-110966	-0-	108981	3	328	4	Y	7441	6575	0	873	8	46
						8185	9									
*04	118650 X	109441	-0-	-9209	-0-	101442	3	247	4	Y	7047	6276	0	780	8	37
						7752	9									
*05	122233 X	110940	-0-	-11293	-0-	103894	3	7046	9	Y	6405	5696	0	682	8	64
*06	118290 X	105631	-0-	-12659	-0-	98603	3	152	4	Y	6251	5803	0	474	8	38
						6876	9									
*07	122233 X	94520	-0-	-27713	-0-	87856	3	107	4	Y	5961	5692	0	244	8	63
						6557	9									
*08	116808 X	104917	-0-	-11891	-0-	97610	3	535	4	Y	6156	5791	0	333	8	95
						6772	9									
*09	108570 X	102035	-0-	-6535	-0-	95634	3	103	4	Y	5725	5075	0	554	8	191
						6298	9									
*10	110267 X	103259	-0-	-7008	-0-	95352	3	104	4	Y	7094	6734	0	525	8	26
						7803	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

*11	120024 X	120024	-0-	-0-	-0-	111773	3	332	4	Y	7199	6369	0	827	8	40
						7919	9									
*12	114979 X	111018	-0-	-3961	-0-	103130	3	7888	9	Y	7171	6422	0	728	8	61
*01	114979 X	110152	-0-	-4827	-0-	101926	3	596	4	Y	6936	6039	0	914	8	44
						7630	9									
*02	DLQ G-10	94516	-0-	94516	94516	84022	3	4069	4	Y	5841	5135	0	706	8	44
						6425	9									
*03	192955 X	98439	-0-	-94516	-0-	90679	3	509	4	Y	6592	5866	0	729	8	41
						7251	9									
*04	117750 X	92816	-0-	-24934	-0-	86066	3	6750	9	Y	6136	5484	0	660	8	33
*05	110484 X	96448	-0-	-14036	-0-	90633	3	5815	9	Y	5286	4671	0	595	8	53
*06	105900 X	90905	-0-	-14995	-0-	84682	3	792	4	Y	4937	4550	0	410	8	30
						5431	9									
*07	104191 X	86202	-0-	-17989	-0-	80824	3	5378	9	Y	4889	4644	0	224	8	51
*08	97898 X	90581	-0-	-7317	-0-	84544	3	66	4	Y	5428	5108	0	287	8	84
						5971	9									
*09	92700 X	89218	-0-	-3482	-0-	83795	3	5423	9	Y	4930	4365	0	485	8	164
*10	95883 X	91678	-0-	-4205	-0-	85264	3	6414	9	Y	5831	5505	0	469	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	70920	X	50370	-0-	-20550	-0-	41071	3	9299	9	Y	8454	8163	0	303	8	115
*12	73284	X	49733	-0-	-23551	-0-	40387	3	287	4	Y	8235	7941	0	287	8	122
							9059	9									
*01	59830	X	51589	-0-	-8241	-0-	42331	3	465	4	Y	7994	7650	0	382	8	84
							8793	9									
*02	DLQ G-10		42099	-0-	42099	42099	32155	3	2595	4	Y	6681	6435	0	279	8	51
							7349	9									
*03	84133	X	42034	-0-	-42099	-0-	34368	3	45	4	Y	6928	6616	0	275	8	88
							7621	9									
*04	49920	X	42590	-0-	-7330	-0-	35287	3	7303	9	Y	6639	6331	0	271	8	125
*05	50344	X	42421	-0-	-7923	-0-	35484	3	6937	9	Y	6306	6019	0	233	8	179
*06	48090	X	38213	-0-	-9877	-0-	32232	3	5981	9	Y	5437	5416	0	155	8	45
*07	43865	X	21893	-0-	-21972	-0-	18342	3	3551	9	Y	3228	3156	0	51	8	66
*08	39277	X	12349	-0-	-26928	-0-	10803	3	6	4	Y	1400	1361	0	37	8	68
							1540	9									
*09	39934	X	39934	-0-	-0-	-0-	33665	3	23	4	Y	5678	5470	0	195	8	81
							6246	9									
*10	39277	X	32782	-0-	-6495	-0-	27744	3	35	4	Y	4548	4318	0	153	8	158
							5003	9									

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

*11	72960	X	69078	-0-	-3882	-0-	56154	3	12924	9	Y	11749	11177	0	414	8	281
*12	75392	X	68931	-0-	-6461	-0-	56280	3	12651	9	Y	11501	11293	0	397	8	92
*01	75392	X	71504	-0-	-3888	-0-	59121	3	12383	9	Y	11257	10695	0	527	8	127
*02	DLQ G-10		58076	-0-	58076	58076	47944	3	10132	9	Y	9211	8940	0	385	8	13
*03	123174	X	65098	-0-	-58076	-0-	54516	3	10582	9	Y	9620	9156	0	436	8	41
*04	62760	X	59520	-0-	-3240	-0-	49431	3	10089	9	Y	9172	8765	0	379	8	69
*05	64852	X	60730	-0-	-4122	-0-	51098	3	9632	9	Y	8756	8278	0	335	8	212
*06	62760	X	53855	-0-	-8905	-0-	45023	3	8832	9	Y	8029	8001	0	216	8	24
*07	64790	X	56251	-0-	-8539	-0-	47713	3	8538	9	Y	7762	7619	0	132	8	35
*08	64790	X	57705	-0-	-7085	-0-	49039	3	8666	9	Y	7878	7697	0	166	8	50
*09	59190	X	48893	-0-	-10297	-0-	40777	3	8116	9	Y	7378	7175	0	236	8	17
*10	60357	X	48691	-0-	-11666	-0-	40644	3	8047	9	Y	7315	6900	0	224	8	208

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

*11	73170	X	55561	-0-	-17609	-0-	43179	3	306	4	Y	10978	10510	0	321	8	264
							12076	9									
*12	75609	X	54569	-0-	-21040	-0-	42586	3	11983	9	Y	10894	10770	0	300	8	88
*01	62961	X	49348	-0-	-13613	-0-	38280	3	38	4	Y	10027	9658	0	342	8	115
							11030	9									
*02	DLQ G-10		45946	-0-	45946	45946	36265	3	31	4	Y	8773	8584	0	291	8	13
							9650	9									
*03	97339	X	51393	-0-	-45946	-0-	41014	3	271	4	Y	9189	8832	0	330	8	40
							10108	9									
*04	53460	X	50882	-0-	-2578	-0-	40485	3	10397	9	Y	9452	9110	0	311	8	71
*05	55242	X	48446	-0-	-6796	-0-	38710	3	9736	9	Y	8851	8452	0	254	8	216
*06	49560	X	45579	-0-	-3981	-0-	36967	3	391	4	Y	7474	7488	0	179	8	23
							8221	9									
*07	52421	X	41571	-0-	-10850	-0-	33088	3	57	4	Y	7660	7557	0	92	8	34
							8426	9									
*08	52421	X	49169	-0-	-3252	-0-	39558	3	9611	9	Y	8737	8582	0	134	8	55
*09	50730	X	47109	-0-	-3621	-0-	38083	3	9026	9	Y	8205	8021	0	220	8	19
*10	48174	X	45826	-0-	-2348	-0-	36593	3	9233	9	Y	8394	7971	0	201	8	241

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72990	X	32851	-0-	-40139	-0-	25329	3	7522	9	Y	6838	6596	0	187	8	165
*12	63550	X	36157	-0-	-27393	-0-	28373	3	7784	9	Y	7076	6984	0	200	8	57
*01	50189	X	7614	-0-	-42575	-0-	4415	3	5	4	Y	2904	2887	0	40	8	34
							3194	9									
*02	DLQ G-10		24672	-0-	24672	24672	18522	3	6150	9	Y	5591	5468	0	149	8	8
*03	53394	X	28722	-0-	-24672	-0-	22443	3	6279	9	Y	5708	5512	0	179	8	25
*04	32940	X	30628	-0-	-2312	-0-	23861	3	3	4	Y	6149	5944	0	183	8	47
							6764	9									
*05	31868	X	25416	-0-	-6452	-0-	19859	3	5557	9	Y	5052	4845	0	130	8	124
*06	28201	X	28201	-0-	-0-	-0-	22018	3	6183	9	Y	5621	5622	0	106	8	17
*07	31806	X	17599	-0-	-14207	-0-	13559	3	19	4	Y	3655	3618	0	38	8	16
							4021	9									
*08	31806	X	21847	-0-	-9959	-0-	17160	3	4687	9	Y	4261	4192	0	58	8	27
*09	30780	X	21881	-0-	-8899	-0-	17499	3	4382	9	Y	3984	3901	0	101	8	9
*10	29140	X	20001	-0-	-9139	-0-	15931	3	4070	9	Y	3700	3515	0	88	8	106

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

*11	118170	X	103190	-0-	-14980	-0-	2170	1	98184	3	Y	2538	1828	0	739	8	78
							44	4	2792	9							
*12	122109	X	104614	-0-	-17495	-0-	2087	1	99964	3	Y	2330	1641	0	720	8	47
							2563	9									
*01	102982	X	29875	-0-	-73107	-0-	1004	1	27822	3	Y	937	709	0	257	8	18
							18	4	1031	9							
*02	DLQ G-10		108188	-0-	108188	108188	2242	1	103008	3	Y	2668	1806	0	844	8	36
							3	4	2935	9							
*03	200632	X	92444	-0-	-108188	-0-	2585	1	86434	3	Y	2986	2255	0	712	8	55
							140	4	3285	9							
*04	105050	X	105050	-0-	-0-	-0-	3393	1	97985	3	Y	3335	2538	0	778	8	74
							3	4	3669	9							
*05	118792	X	92847	-0-	-25945	-0-	2578	1	87922	3	Y	2134	1586	0	594	8	28
							2347	9									
*06	114960	X	83051	-0-	-31909	-0-	2194	1	79306	3	Y	1410	1015	0	391	8	32
							1551	9									
*07	118792	X	77264	-0-	-41528	-0-	2112	1	73741	3	Y	1283	1080	0	210	8	25
							1411	9									
*08	107694	X	89492	-0-	-18202	-0-	2565	1	85461	3	Y	1333	1030	0	298	8	30
							1466	9									
*09	105116	X	105116	-0-	-0-	-0-	3973	1	98842	3	Y	2073	1423	0	595	8	85
							21	4	2280	9							
*10	92194	X	87980	-0-	-4214	-0-	2554	1	83343	3	Y	1894	1485	0	473	8	21
							2083	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

*11	44970	X	34474	-0-	-10496	-0-	26198	3	8276	9	Y	7524	7332	0	193	8	129
*12	43090	X	39093	-0-	-3997	-0-	30210	3	8883	9	Y	8075	7921	0	213	8	70
*01	40703	X	37600	-0-	-3103	-0-	30072	3	7528	9	Y	6844	6519	0	268	8	127
*02	DLQ G-10		32586	-0-	32586	32586	26144	3	6442	9	Y	5856	5694	0	210	8	79
*03	64840	X	32254	-0-	-32586	-0-	25388	3	6866	9	Y	6242	6052	0	203	8	66
*04	31770	X	30282	-0-	-1488	-0-	24115	3	6167	9	Y	5606	5436	0	185	8	51
*05	32829	X	28559	-0-	-4270	-0-	22765	3	5794	9	Y	5267	5014	0	149	8	155
*06	31770	X	23795	-0-	-7975	-0-	19325	3	4470	9	Y	4064	4080	0	93	8	46
*07	32829	X	25037	-0-	-7792	-0-	20893	3	4144	9	Y	3767	3676	0	58	8	79
*08	32240	X	24814	-0-	-7426	-0-	21018	3	3796	9	Y	3451	3421	0	71	8	38
*09	30270	X	21360	-0-	-8910	-0-	17710	3	3650	9	Y	3318	3200	0	103	8	53
*10	29667	X	29667	-0-	-0-	-0-	24560	3	5107	9	Y	4643	4487	0	135	8	74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60780	X	52789	-0-	-7991	-0-	42483	3	10306	9	Y	9369	9055	0	311	8	171
*12	61938	X	54816	-0-	-7122	-0-	45036	3	9780	9	Y	8891	8648	0	316	8	98
*01	59520	X	48703	-0-	-10817	-0-	39905	3	3	4	Y	7995	7625	0	354	8	114
							8795	9									
*02	DLQ G-10		47408	-0-	47408	47408	39066	3	8342	9	Y	7584	7097	0	312	8	289
*03	89617	X	42209	-0-	-47408	-0-	35331	3	6878	9	Y	6253	6121	0	280	8	141
*04	53100	X	44392	-0-	-8708	-0-	37541	3	6851	9	Y	6228	5972	0	288	8	109
*05	54870	X	38994	-0-	-15876	-0-	33116	3	5878	9	Y	5344	5137	0	217	8	99
*06	51120	X	39630	-0-	-11490	-0-	33579	3	6051	9	Y	5501	5356	0	161	8	83
*07	52824	X	30619	-0-	-22205	-0-	26658	3	3961	9	Y	3601	3560	0	74	8	50
*08	43679	X	41335	-0-	-2344	-0-	35295	3	6040	9	Y	5491	5353	0	120	8	68
*09	42270	X	42011	-0-	-259	-0-	36042	3	5969	9	Y	5426	5202	0	209	8	83
*10	41691	X	41691	-0-	-0-	-0-	35950	3	5741	9	Y	5219	5017	0	198	8	87

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

*11	35070	X	27182	-0-	-7888	-0-	20404	3	22	4	Y	6142	5993	0	151	8	105
							6756	9									
*12	36239	X	30644	-0-	-5595	-0-	23483	3	76	4	Y	6441	6324	0	166	8	56
							7085	9									
*01	32302	X	28870	-0-	-3432	-0-	22524	3	2	4	Y	5767	5514	0	201	8	108
							6344	9									
*02	DLQ G-10		25676	-0-	25676	25676	19749	3	5927	9	Y	5388	5265	0	158	8	73
*03	53594	X	27918	-0-	-25676	-0-	21694	3	43	4	Y	5619	5458	0	174	8	60
							6181	9									
*04	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	20579	3	5789	9	Y	5263	5117	0	158	8	48
*05	26815	X	25415	-0-	-1400	-0-	19994	3	5421	9	Y	4928	4700	0	131	8	145
*06	25950	X	23489	-0-	-2461	-0-	18335	3	48	4	Y	4642	4646	0	88	8	53
							5106	9									
*07	26815	X	23715	-0-	-3100	-0-	18260	3	5455	9	Y	4959	4857	0	51	8	104
*08	27807	X	22707	-0-	-5100	-0-	17664	3	8	4	Y	4577	4571	0	60	8	50
							5035	9									
*09	26250	X	21227	-0-	-5023	-0-	16703	3	4524	9	Y	4113	4000	0	97	8	66
*10	25389	X	20513	-0-	-4876	-0-	17399	3	3	4	Y	2828	2753	0	96	8	45
							3111	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

*11	41430	X	34444	-0-	-6986	-0-	25606	3	79	4	Y	7963	7772	0	189	8	137
							8759	9									
*12	42811	X	37701	-0-	-5110	-0-	29307	3	8394	9	Y	7631	7495	0	207	8	66
*01	38657	X	36537	-0-	-2120	-0-	28738	3	7799	9	Y	7090	6768	0	256	8	132
*02	DLQ G-10		33167	-0-	33167	33167	25848	3	601	4	Y	6107	5945	0	212	8	82
							6718	9									
*03	67329	X	34162	-0-	-33167	-0-	27713	3	18	4	Y	5846	5644	0	222	8	62
							6431	9									
*04	33279	X	33279	-0-	-0-	-0-	26688	3	488	4	Y	5548	5351	0	209	8	50
							6103	9									
*05	33325	X	31441	-0-	-1884	-0-	25365	3	273	4	Y	5275	5002	0	168	8	155
							5803	9									
*06	32250	X	30334	-0-	-1916	-0-	24887	3	5447	9	Y	4952	4931	0	120	8	56
*07	33325	X	25539	-0-	-7786	-0-	20028	3	601	4	Y	4464	4369	0	57	8	94
							4910	9									
*08	34348	X	30017	-0-	-4331	-0-	23301	3	730	4	Y	5442	5395	0	81	8	60
							5986	9									
*09	33240	X	26200	-0-	-7040	-0-	20850	3	222	4	Y	4662	4526	0	122	8	74
							5128	9									
*10	31496	X	24257	-0-	-7239	-0-	19085	3	60	4	Y	4647	4542	0	105	8	74
							5112	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	74225	-0-	74225	74225	58536	3	274	4	Y	14014	13965	0			49
						15415	9									
*12	14B2 EXT	208515	-0-	208515	282740	168190	3	327	4	Y	36362	36348	0			63
						39998	9									
*01	14B2 EXT	150410	-0-	150410	433150	118052	3	309	4	Y	29135	29125	0			73
						32049	9									
*02	528951 X	95801	-0-	-433150	-0-	75397	3	307	4	Y	18270	14838	0	3455	1	50
						20097	9									
*03	154194 X	102026	-0-	-52168	-0-	82035	3	19991	9	Y	18174	14291	0	3871	1	62
*04	149220 X	111612	-0-	-37608	-0-	89558	3	746	4	Y	19371	16106	0	3262	1	65
						21308	9									
*05	154194 X	102193	-0-	-52001	-0-	82659	3	10	4	Y	17749	17050	0	698	1	66
						19524	9									
*06	145560 X	71055	-0-	-74505	-0-	57653	3	429	4	Y	11794	11809	0			51
						12973	9									
*07	115320 X	65406	-0-	-49914	-0-	51930	3	746	4	Y	11573	11577	0			47
						12730	9									
*08	111910 X	57797	-0-	-54113	-0-	45211	3	1045	4	Y	10492	10466	0			73
						11541	9									
*09	108300 X	55064	-0-	-53236	-0-	44464	3	40	4	Y	9600	9636	0			37
						10560	9									
*10	102207 X	52467	-0-	-49740	-0-	43470	3	8997	9	Y	8179	8126	0			90

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	33342	-0-	33342	33342	25410	3	281	4	Y	6955	6931	0			24
						7651	9									
*12	14B2 EXT	185131	-0-	185131	218473	151339	3	2461	4	Y	28483	28458	0			49
						31331	9									
*01	14B2 EXT	134738	-0-	134738	353211	100996	3	4438	4	Y	26640	26622	0			67
						29304	9									
*02	428146 X	74935	-0-	-353211	-0-	57801	3	724	4	Y	14918	12116	0	2828	1	41
						16410	9									
*03	158720 X	115056	-0-	-43664	-0-	76771	3	155	4	Y	34664	27258	0	7329	1	118
						38130	9									
*04	153600 X	82727	-0-	-70873	-0-	65659	3	22	4	Y	15496	12884	0	2678	1	52
						17046	9									
*05	158720 X	67531	-0-	-91189	-0-	53257	3	14274	9	Y	12976	12465	0	515	1	48
*06	130380 X	58788	-0-	-71592	-0-	46448	3	197	4	Y	11039	11039	0			48
						12143	9									
*07	115041 X	54483	-0-	-60558	-0-	42760	3	70	4	Y	10594	10599	0			43
						11653	9									
*08	103633 X	58239	-0-	-45394	-0-	45773	3	286	4	Y	11073	11039	0			77
						12180	9									
*09	82740 X	52244	-0-	-30496	-0-	41649	3	5	4	Y	9627	9667	0			37
						10590	9									
*10	67518 X	50638	-0-	-16880	-0-	40329	3	10309	9	Y	9372	9305	0			104

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43200 X	36111	-0-	-7089	-0-	28840	3	7271	9	Y	6610	6399	0	213	8	90
*12	44640 X	36380	-0-	-8260	-0-	29257	3	7123	9	Y	6475	6263	0	206	8	96
*01	44640 X	34352	-0-	-10288	-0-	27592	3	6760	9	Y	6145	5930	0	246	8	65
*02	DLQ G-10	28129	-0-	28129	28129	22311	3	5818	9	Y	5289	5135	0	179	8	40
*03	56652 X	28523	-0-	-28129	-0-	22596	3	5927	9	Y	5388	5178	0	181	8	69
*04	36330 X	32424	-0-	-3906	-0-	26766	3	5658	9	Y	5144	4911	0	205	8	97
*05	37262 X	30069	-0-	-7193	-0-	25121	3	4948	9	Y	4498	4303	0	165	8	127
*06	34650 X	30527	-0-	-4123	-0-	25405	3	5122	9	Y	4656	4622	0	122	8	39
*07	35309 X	17008	-0-	-18301	-0-	14343	3	2665	9	Y	2423	2373	0	40	8	49
*08	35309 X	10015	-0-	-25294	-0-	8978	3	1037	9	Y	943	917	0	30	8	45
*09	32220 X	32150	-0-	-70	-0-	27086	3	5064	9	Y	4604	4427	0	157	8	65
*10	31527 X	23918	-0-	-7609	-0-	19662	3	4256	9	Y	3869	3691	0	108	8	135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	110041	-0-	110041	110041	85657	3	294	4	Y	21900	21823	0			77
							24090	9									
*12	14B2	EXT	201507	-0-	201507	311548	160939	3	362	4	Y	36551	36565	0			63
							40206	9									
*01	14B2	EXT	136356	-0-	136356	447904	106632	3	1578	4	Y	25587	25586	0			64
							28146	9									
*02	527933	X	80029	-0-	-447904	-0-	64042	3	15987	9	Y	14534	11804	0	2754	1	40
*03	154194	X	94229	-0-	-59965	-0-	77700	3	29	4	Y	15000	11795	0	3194	1	51
							16500	9									
*04	149220	X	86453	-0-	-62767	-0-	70494	3	15959	9	Y	14508	12062	0	2448	1	49
*05	154194	X	78429	-0-	-75765	-0-	65475	3	12954	9	Y	11776	11312	0	469	1	44
*06	131970	X	60848	-0-	-71122	-0-	50009	3	10839	9	Y	9854	9855	0			43
*07	94240	X	61090	-0-	-33150	-0-	49879	3	11211	9	Y	10192	10193	0			42
*08	94240	X	59110	-0-	-35130	-0-	48472	3	169	4	Y	9517	9493	0			66
							10469	9									
*09	86460	X	52575	-0-	-33885	-0-	43167	3	17	4	Y	8537	8570	0			33
							9391	9									
*10	78430	X	53576	-0-	-24854	-0-	44286	3	9290	9	Y	8445	8385	0			93

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

*11	46290	X	39469	-0-	-6821	-0-	31356	3	8113	9	Y	7375	7141	0	231	8	135
*12	47833	X	36346	-0-	-11487	-0-	28755	3	7591	9	Y	6901	6756	0	203	8	77
*01	46221	X	29113	-0-	-17108	-0-	23108	3	6005	9	Y	5459	5252	0	206	8	78
*02	DLQ G-10		21581	-0-	21581	21581	16541	3	9	4	Y	4574	4342	0	133	8	177
							5031	9									
*03	51575	X	29994	-0-	-21581	-0-	23781	3	41	4	Y	5611	5469	0	191	8	128
							6172	9									
*04	39330	X	32524	-0-	-6806	-0-	25964	3	6560	9	Y	5964	5788	0	199	8	105
*05	36270	X	30271	-0-	-5999	-0-	24328	3	5943	9	Y	5403	5247	0	160	8	101
*06	28980	X	28089	-0-	-891	-0-	22556	3	5533	9	Y	5030	4947	0	108	8	76
*07	33511	X	19558	-0-	-13953	-0-	15419	3	4139	9	Y	3763	3743	0	43	8	53
*08	33511	X	28209	-0-	-5302	-0-	22706	3	5503	9	Y	5003	4917	0	77	8	62
*09	32430	X	27389	-0-	-5041	-0-	22237	3	5152	9	Y	4684	4544	0	129	8	73
*10	30256	X	25680	-0-	-4576	-0-	20602	3	5078	9	Y	4616	4497	0	114	8	78

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

*11	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	40974	3	21	4	Y	10329	10018	0	302	8	189
							11362	9									
*12	48849	X	48849	-0-	-0-	-0-	38257	3	10592	9	Y	9629	9441	0	270	8	107
*01	47723	X	47723	-0-	-0-	-0-	37102	3	486	4	Y	9214	8854	0	335	8	132
							10135	9									
*02	DLQ G-10		36412	-0-	36412	36412	28160	3	8252	9	Y	7502	7119	0	226	8	289
*03	78035	X	41623	-0-	-36412	-0-	32777	3	8846	9	Y	8042	7886	0	262	8	183
*04	46050	X	40752	-0-	-5298	-0-	32268	3	8484	9	Y	7713	7512	0	248	8	136
*05	47585	X	42101	-0-	-5484	-0-	33716	3	8385	9	Y	7623	7396	0	221	8	142
*06	46050	X	38242	-0-	-7808	-0-	30663	3	7579	9	Y	6890	6781	0	147	8	104
*07	42036	X	31578	-0-	-10458	-0-	25607	3	5971	9	Y	5428	5385	0	71	8	76
*08	36084	X	35598	-0-	-486	-0-	28347	3	7251	9	Y	6592	6490	0	96	8	82
*09	34920	X	32718	-0-	-2202	-0-	26340	3	6378	9	Y	5798	5637	0	153	8	90
*10	36084	X	29849	-0-	-6235	-0-	24216	3	5633	9	Y	5121	4992	0	133	8	86

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 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	23669	-0-	23669	23669	17716	3	766	4	Y	4715	4698	0			17
						5187	9									
*12	14B2 EXT	96603	-0-	96603	120272	80090	3	471	4	Y	14584	14576	0			25
						16042	9									
*01	14B2 EXT	66346	-0-	66346	186618	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0			33
						14429	9									
*02	236085 X	49467	-0-	-186618	-0-	38538	3	87	4	Y	9856	8005	0	1857	1	27
						10842	9									
*03	73873 X	48606	-0-	-25267	-0-	39154	3	11	4	Y	8583	6749	0	1832	1	29
						9441	9									
*04	71490 X	45193	-0-	-26297	-0-	35432	3	9761	9	Y	8874	7378	0	1495	1	30
*05	73873 X	39361	-0-	-34512	-0-	30834	3	5	4	Y	7747	7442	0	306	1	29
						8522	9									
*06	64200 X	34874	-0-	-29326	-0-	27351	3	31	4	Y	6811	6810	0			30
						7492	9									
*07	54777 X	34298	-0-	-20479	-0-	26510	3	19	4	Y	7063	7064	0			29
						7769	9									
*08	48608 X	34590	-0-	-14018	-0-	27253	3	14	4	Y	6657	6640	0			46
						7323	9									
*09	45180 X	29244	-0-	-15936	-0-	22967	3	5	4	Y	5702	5726	0			22
						6272	9									
*10	39370 X	28985	-0-	-10385	-0-	22561	3	6424	9	Y	5840	5797	0			65

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

*11	137850 X	124809	-0-	-13041	-0-	1314	1	113320	3	Y	9239	8408	0	849	8	165
						12	4	10163	9							
*12	134319 X	134319	-0-	-0-	-0-	1446	1	122787	3	Y	9169	8275	0	876	8	183
						10086	9									
*01	142445 X	109412	-0-	-33033	-0-	1438	1	98422	3	Y	8337	7379	0	894	8	247
						381	4	9171	9							
*02	DLQ G-10	86258	-0-	86258	86258	1387	1	78851	3	Y	5141	4491	0	646	8	251
						365	4	5655	9							
*03	210423 X	124165	-0-	-86258	-0-	1589	1	113813	3	Y	7577	6755	0	925	8	148
						428	4	8335	9							
*04	182094 X	182094	-0-	-0-	-0-	1663	1	170656	3	Y	8886	7531	0	1322	8	181
						9775	9									
*05	167705 X	167705	-0-	-0-	-0-	1628	1	156779	3	Y	8140	7070	0	1042	8	209
						344	4	8954	9							
*06	159541 X	159541	-0-	-0-	-0-	1615	1	149317	3	Y	7826	7102	0	725	8	208
						8609	9									
*07	169477 X	127653	-0-	-41824	-0-	1547	1	119242	3	Y	6213	5936	0	335	8	150
						30	4	6834	9							
*08	140151 X	122703	-0-	-17448	-0-	1514	1	113555	3	Y	6940	6441	0	390	8	259
						7634	9									
*09	135630 X	127186	-0-	-8444	-0-	1477	1	118056	3	Y	6957	6364	0	692	8	160
						7653	9									
*10	140151 X	90042	-0-	-50109	-0-	1340	1	83575	3	Y	4661	4171	0	467	8	183
						5127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	41700	X	31498	-0-	-10202	-0-	25424	3	264	4	Y	5282	5070	0	189	8	56
							5810	9									
*12	43090	X	29606	-0-	-13484	-0-	25493	3	18	4	Y	3723	3575	0	180	8	24
							4095	9									
*01	43090	X	30428	-0-	-12662	-0-	24870	3	5558	9	Y	5053	4828	0	222	8	27
*02	DLQ G-10		29012	-0-	29012	29012	22634	3	6378	9	Y	5798	5592	0	182	8	51
*03	55962	X	26950	-0-	-29012	-0-	21824	3	5126	9	Y	4660	4489	0	175	8	47
*04	31470	X	26099	-0-	-5371	-0-	21077	3	5022	9	Y	4565	4368	0	162	8	82
*05	32085	X	27436	-0-	-4649	-0-	22436	3	5000	9	Y	4545	4445	0	147	8	35
*06	31050	X	26798	-0-	-4252	-0-	22417	3	4381	9	Y	3983	3910	0	108	8	-0-
*07	32085	X	26213	-0-	-5872	-0-	21669	3	4544	9	Y	4131	4071	0	60	8	-0-
*08	27280	X	23066	-0-	-4214	-0-	18997	3	355	4	Y	3376	3310	0	66	8	-0-
							3714	9									
*09	26760	X	23015	-0-	-3745	-0-	19023	3	67	4	Y	3568	3457	0	111	8	-0-
							3925	9									
*10	27652	X	22398	-0-	-5254	-0-	18203	3	12	4	Y	3803	3624	0	100	8	79
							4183	9									

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

*11	77280	X	63765	-0-	-13515	-0-	54219	3	460	4	Y	8260	7821	0	403	8	87
							9086	9									
*12	79856	X	64339	-0-	-15517	-0-	55287	3	9052	9	Y	8229	7872	0	390	8	54
*01	71300	X	60582	-0-	-10718	-0-	52242	3	91	4	Y	7499	7047	0	467	8	39
							8249	9									
*02	DLQ G-10		48650	-0-	48650	48650	42057	3	7	4	Y	5987	5637	0	337	8	52
							6586	9									
*03	106009	X	57359	-0-	-48650	-0-	49620	3	32	4	Y	7006	6592	0	397	8	69
							7707	9									
*04	63510	X	56789	-0-	-6721	-0-	48863	3	125	4	Y	7092	6659	0	376	8	126
							7801	9									
*05	64077	X	53451	-0-	-10626	-0-	46166	3	5	4	Y	6618	6391	0	303	8	50
							7280	9									
*06	58290	X	51851	-0-	-6439	-0-	44749	3	438	4	Y	6058	5891	0	217	8	-0-
							6664	9									
*07	58249	X	49074	-0-	-9175	-0-	42788	3	179	4	Y	5552	5433	0	119	8	-0-
							6107	9									
*08	58249	X	47692	-0-	-10557	-0-	41437	3	234	4	Y	5474	5333	0	141	8	-0-
							6021	9									
*09	56370	X	47068	-0-	-9302	-0-	40224	3	361	4	Y	5894	5659	0	235	8	-0-
							6483	9									
*10	53382	X	44647	-0-	-8735	-0-	38644	3	6003	9	Y	5457	5132	0	213	8	112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	192777	X	192777	-0-	-0-	-0-	175855	3	451	4	Y	14974	13611	0	1300	8	151
							16471	9									
*12	203445	X	203445	-0-	-0-	-0-	185380	3	1060	4	Y	15459	14197	0	1315	8	98
							17005	9									
*01	205904	X	205904	-0-	-0-	-0-	186121	3	2076	4	Y	16097	14438	0	1678	8	79
							17707	9									
*02	DLQ G-10		185623	-0-	185623	185623	171399	3	14224	9	Y	12931	11531	0	1374	8	105
*03	336916	X	151293	-0-	-185623	-0-	138645	3	11	4	Y	11488	10377	0	1108	8	108
							12637	9									
*04	198000	X	162804	-0-	-35196	-0-	149931	3	4	4	Y	11699	10459	0	1151	8	197
							12869	9									
*05	204600	X	174373	-0-	-30227	-0-	161005	3	13368	9	Y	12153	11205	0	1057	8	88
*06	198000	X	154747	-0-	-43253	-0-	142997	3	73	4	Y	10615	10016	0	687	8	-0-
							11677	9									
*07	204507	X	161744	-0-	-42763	-0-	149514	3	189	4	Y	10946	10531	0	415	8	-0-
							12041	9									
*08	173197	X	154192	-0-	-19005	-0-	142126	3	495	4	Y	10519	10036	0	483	8	-0-
							11571	9									
*09	167610	X	162364	-0-	-5246	-0-	150244	3	64	4	Y	10960	10090	0	870	8	-0-
							12056	9									
*10	173197	X	171958	-0-	-1239	-0-	158738	3	13220	9	Y	12018	10905	0	874	8	239

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	132210	X	102113	-0-	-30097	-0-	96582	3	971	4	Y	4145	3412	0	719	8	38
							4560	9									
*12	136617	X	106939	-0-	-29678	-0-	102272	3	4667	9	Y	4243	3536	0	721	8	24
*01	123566	X	103146	-0-	-20420	-0-	97648	3	905	4	Y	4175	3302	0	879	8	18
							4593	9									
*02	DLQ G-10		81703	-0-	81703	81703	74736	3	3775	4	Y	2902	2270	0	629	8	21
							3192	9									
*03	188113	X	106410	-0-	-81703	-0-	101366	3	130	4	Y	4467	3639	0	811	8	38
							4914	9									
*04	102960	X	95106	-0-	-7854	-0-	90946	3	4160	9	Y	3782	3064	0	698	8	58
*05	106392	X	84598	-0-	-21794	-0-	80953	3	261	4	Y	3076	2581	0	533	8	20
							3384	9									
*06	102330	X	79501	-0-	-22829	-0-	76215	3	3286	9	Y	2987	2641	0	366	8	-0-
*07	105741	X	79309	-0-	-26432	-0-	76324	3	2985	9	Y	2714	2502	0	212	8	-0-
*08	105741	X	82133	-0-	-23608	-0-	79086	3	9	4	Y	2762	2494	0	268	8	-0-
							3038	9									
*09	94350	X	75140	-0-	-19210	-0-	72101	3	18	4	Y	2746	2329	0	417	8	-0-
							3021	9									
*10	84010	X	78128	-0-	-5882	-0-	75225	3	2903	9	Y	2639	2177	0	414	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	241680	X	137647	-0-	-104033	-0-	111097	3	326	4	Y	23840	23022	0	863	1	136
							26224	9									
*12	249736	X	122079	-0-	-127657	-0-	99396	3	22683	9	Y	20621	20623	0			134
*01	243102	X	114187	-0-	-128915	-0-	92731	3	514	4	Y	19038	19037	0			135
							20942	9									
*02	DLQ G-10		76124	-0-	76124	76124	61535	3	2	4	Y	13261	13282	0			114
							14587	9									
*03	181548	X	105424	-0-	-76124	-0-	85365	3	7	4	Y	18229	18169	0			174
							20052	9									
*04	134460	X	89676	-0-	-44784	-0-	72704	3	16972	9	Y	15429	15448	0			155
*05	122078	X	86658	-0-	-35420	-0-	69209	3	627	4	Y	15293	15367	0			81
							16822	9									
*06	110490	X	76638	-0-	-33852	-0-	61479	3	15159	9	Y	13781	13718	0			144
*07	105431	X	72745	-0-	-32686	-0-	57672	3	15073	9	Y	13703	13749	0			98
*08	104470	X	66844	-0-	-37626	-0-	53219	3	13625	9	Y	12386	12418	0			66
*09	89670	X	62390	-0-	-27280	-0-	50089	3	12301	9	Y	11183	11148	0			101
10	86645	X	61130	-0-	-25515	-0-	48435	3	12695	9	Y	11541	11586	0			56

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

*11	109290	X	86417	-0-	-22873	-0-	81248	3	283	4	Y	4442	3787	0	600	8	147
							4886	9									
*12	78926	X	77399	-0-	-1527	-0-	72882	3	38	4	Y	4072	3582	0	515	8	122
							4479	9									
*01	82460	X	80388	-0-	-2072	-0-	75490	3	144	4	Y	4322	3673	0	674	8	97
							4754	9									
*02	DLQ G-10		89459	-0-	89459	89459	83610	3	675	4	Y	4704	4008	0	676	8	117
							5174	9									
*03	186745	X	97286	-0-	-89459	-0-	90289	3	261	4	Y	6124	5361	0	724	8	156
							6736	9									
*04	87673	X	87673	-0-	-0-	-0-	82457	3	55	4	Y	4692	4133	0	633	8	82
							5161	9									
*05	98239	X	85993	-0-	-12246	-0-	82244	3	3	4	Y	3405	2829	0	540	8	118
							3746	9									
*06	95070	X	52234	-0-	-42836	-0-	49907	3	147	4	Y	1982	1767	0	240	8	93
							2180	9									
*07	98239	X	68783	-0-	-29456	-0-	65180	3	54	4	Y	3226	3082	0	181	8	56
							3549	9									
*08	96503	X	68935	-0-	-27568	-0-	64878	3	720	4	Y	3034	2789	0	222	8	79
							3337	9									
*09	87000	X	44859	-0-	-42141	-0-	42308	3	2551	9	Y	2319	2048	0	245	8	105
*10	85405	X	70060	-0-	-15345	-0-	66987	3	3073	9	Y	2794	2514	0	369	8	16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	86190	X	-0-	-0-	-86190	-0-					Y	9	9	8			86
*12	89063	X	2031	-0-	-87032	-0-	38	1	1387	3	Y	546	582	0	7	8	43
							5	4	601	9							
*01	89063	X	21489	-0-	-67574	-0-	434	1	15918	3	Y	4639	4382	0	125	8	175
							34	4	5103	9							
*02	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	82	1	2670	3	Y	720	841	0	19	8	35
							44	4	792	9							
*03	17053	X	13465	-0-	-3588	-0-	308	1	10737	3	Y	2179	2079	0	31	8	104
							23	4	2397	9							
*04	69799	X	69799	-0-	-0-	-0-	1755	1	62461	3	Y	4988	4702	0	213	8	177
							96	4	5487	9							
*05	35436	X	35436	-0-	-0-	-0-	814	1	27845	3	Y	6127	6048	0	68	8	188
							37	4	6740	9							
*06	62276	X	62276	-0-	-0-	-0-	1564	1	53349	3	Y	6656	6622	0	79	8	143
							41	4	7322	9							
*07	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	794	1	25203	3	Y	6914	6887	0	31	8	139
							7605	9									
*08	56986	X	56986	-0-	-0-	-0-	1517	1	47781	3	Y	6989	6873	0	76	8	179
							7688	9									
*09	57776	X	57776	-0-	-0-	-0-	1370	1	43463	3	Y	11766	11577	0	103	8	265
							12943	9									
*10	51940	X	51940	-0-	-0-	-0-	1427	1	43326	3	Y	6386	6164	0	289	8	198
							162	4	7025	9							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	98370	X	-0-	-0-	-98370	-0-					Y	23	23	8			290
*12	101649	X	25120	-0-	-76529	-0-	502	1	18197	3	Y	5512	5272	0	98	8	432
							358	4	6063	9							
*01	101649	X	59527	-0-	-42122	-0-	1169	1	42954	3	Y	11609	11239	0	366	8	436
							2634	4	12770	9							
*02	DLQ G-10		60691	-0-	60691	60691	1389	1	45712	3	Y	9992	9699	0	246	8	483
							2599	4	10991	9							
*03	153193	X	92502	-0-	-60691	-0-	2077	1	72961	3	Y	14472	14041	0	223	8	691
							1545	4	15919	9							
*04	65586	X	65586	-0-	-0-	-0-	1324	1	47114	3	Y	14783	14734	0	201	8	539
							887	4	16261	9							
*05	107563	X	107563	-0-	-0-	-0-	2650	1	90681	3	Y	12827	12744	0	230	8	392
							122	4	14110	9							
*06	100332	X	100332	-0-	-0-	-0-	2411	1	82193	3	Y	14240	14199	0	125	8	308
							64	4	15664	9							
*07	112446	X	112446	-0-	-0-	-0-	3016	1	95729	3	Y	12455	12394	0	120	8	249
							13701	9									
*08	62434	X	54225	-0-	-8209	-0-	1383	1	43544	3	Y	8453	8406	0	79	8	217
							9298	9									
*09	106020	X	63089	-0-	-42931	-0-	1753	1	55573	3	Y	5239	5208	0	132	8	116
							5763	9									
*10	109554	X	77604	-0-	-31950	-0-	2047	1	62112	3	Y	12012	11339	0	413	8	376
							232	4	13213	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	38940	X	34117	-0-	-4823	-0-	3096	1	25272	3	Y	5226	5147	0	128	8	60
							5749	9									
*12	46575	X	46575	-0-	-0-	-0-	3943	1	33490	3	Y	7026	6735	0	205	8	146
							1413	4	7729	9							
*01	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	4257	1	33434	3	Y	6394	5935	0	321	8	284
							1446	4	7033	9							
*02	DLQ G-10		23286	-0-	23286	23286	2423	1	14174	3	Y	3924	4006	0	103	8	99
							2373	4	4316	9							
*03	33117	X	9831	-0-	-23286	-0-	563	1	6705	3	Y	2062	2062	0	67	8	32
							295	4	2268	9							
*04	69690	X	22367	-0-	-47323	-0-	1339	1	16100	3	Y	4342	4093	0	247	8	34
							152	4	4776	9							
*05	72013	X	25219	-0-	-46794	-0-	1504	1	18784	3	Y	4373	4081	0	262	8	64
							121	4	4810	9							
*06	45030	X	27984	-0-	-17046	-0-	1711	1	20580	3	Y	5137	5014	0	151	8	36
							42	4	5651	9							
*07	49321	X	37077	-0-	-12244	-0-	2204	1	27793	3	Y	6397	6198	0	176	8	59
							43	4	7037	9							
*08	49631	X	29200	-0-	-20431	-0-	2004	1	21397	3	Y	5233	5024	0	219	8	49
							43	4	5756	9							
*09	57840	X	37378	-0-	-20462	-0-	2445	1	27274	3	Y	6963	6610	0	321	8	81
							7659	9									
*10	77190	X	40404	-0-	-36786	-0-	2781	1	29913	3	Y	6907	6674	0	242	8	72
							112	4	7598	9							

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36690	X	36470	-0-	-220	-0-	3098	1	25296	3	Y	7342	7249	0	124	8	85
							8076	9									
*12	37913	X	14281	-0-	-23632	-0-	1022	1	8678	3	Y	4135	4077	0	55	8	88
							32	4	4549	9							
*01	37913	X	15620	-0-	-22293	-0-	1166	1	9164	3	Y	4791	4574	0	85	8	220
							20	4	5270	9							
*02	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	925	1	5419	3	Y	2083	2216	0	34	8	53
							75	4	2291	9							
*03	DLQ G-10		14325	-0-	14325	23035	767	1	9120	3	Y	4006	3911	0	85	8	63
							31	4	4407	9							
*04	DLQ G-10		18481	-0-	18481	41516	990	1	11909	3	Y	5059	4892	0	189	8	41
							17	4	5565	9							
*05	DLQ G-10		27010	-0-	27010	68526	1592	1	19889	3	Y	4999	4697	0	269	8	74
							30	4	5499	9							
*06	92210	X	23684	-0-	-68526	-0-	1400	1	16831	3	Y	4945	4859	0	125	8	35
							13	4	5440	9							
*07	37913	X	24922	-0-	-12991	-0-	1512	1	19052	3	Y	3962	3838	0	123	8	36
							4358	9									
*08	40548	X	19021	-0-	-21527	-0-	1291	1	13810	3	Y	3564	3424	0	142	8	34
							3920	9									
*09	39240	X	24629	-0-	-14611	-0-	1571	1	17547	3	Y	5010	4778	0	207	8	59
							5511	9									
*10	40548	X	20232	-0-	-20316	-0-	1366	1	14691	3	Y	3745	3640	0	125	8	39
							55	4	4120	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	74880	X	73472	-0-	-1408	-0-	6676	1	54517	3	Y	11163	10940	0	264	8	128
							12279	9									
*12	94340	X	94340	-0-	-0-	-0-	7933	1	67391	3	Y	17027	16398	0	400	8	357
							286	4	18730	9							
*01	77066	X	61669	-0-	-15397	-0-	5672	1	44558	3	Y	10292	9757	0	431	8	461
							118	4	11321	9							
*02	DLQ G-10		48283	-0-	48283	48283	5679	1	33231	3	Y	7787	7850	0	202	8	196
							807	4	8566	9							
*03	99059	X	50776	-0-	-48283	-0-	3118	1	37046	3	Y	8575	8286	0	353	8	132
							1179	4	9433	9							
*04	139770	X	54489	-0-	-85281	-0-	3382	1	40654	3	Y	8716	8119	0	662	8	67
							865	4	9588	9							
*05	144429	X	53891	-0-	-90538	-0-	3278	1	40923	3	Y	8709	8069	0	580	8	127
							110	4	9580	9							
*06	81420	X	52239	-0-	-29181	-0-	3256	1	39136	3	Y	8850	8626	0	289	8	62
							112	4	9735	9							
*07	121613	X	52570	-0-	-69043	-0-	3181	1	40076	3	Y	8464	8186	0	262	8	78
							3	4	9310	9							
*08	121613	X	38474	-0-	-83139	-0-	2640	1	28193	3	Y	6940	6662	0	291	8	65
							7	4	7634	9							
*09	117690	X	43077	-0-	-74613	-0-	2800	1	31231	3	Y	8224	7825	0	368	8	96
							9046	9									
*10	112468	X	44189	-0-	-68279	-0-	3165	1	34043	3	Y	6231	5987	0	276	8	64
							127	4	6854	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

*11	93750	X	74042	-0-	-19708	-0-	66677	3	202	4	N	6512	5979	0	493	8	205
							7163	9									
*12	97712	X	87206	-0-	-10506	-0-	79034	3	45	4	N	7388	6777	0	558	8	258
							8127	9									
*01	81065	X	67120	-0-	-13945	-0-	59752	3	755	4	N	6012	5487	0	540	8	243
							6613	9									
*02	95464	X	95464	-0-	-0-	-0-	86723	3	643	4	N	7362	6741	0	700	8	164
							8098	9									
*03	125121	X	125121	-0-	-0-	-0-	115336	3	290	4	N	8632	7686	0	924	8	186
							9495	9									
*04	106221	X	106221	-0-	-0-	-0-	98272	3	65	4	N	7167	6380	0	754	8	219
							7884	9									
*05	104873	X	102413	-0-	-2460	-0-	95239	3	7174	9	N	6522	5783	0	625	8	333
*06	120120	X	86413	-0-	-33707	-0-	80670	3	5743	9	N	5221	4909	0	387	8	258
*07	124124	X	93969	-0-	-30155	-0-	88168	3	5801	9	N	5274	4992	0	244	8	296
*08	124124	X	85446	-0-	-38678	-0-	79691	3	5755	9	N	5232	5034	0	270	8	224
*09	105390	X	79759	-0-	-25631	-0-	74314	3	5445	9	N	4950	4612	0	430	8	132
*10	101742	X	77535	-0-	-24207	-0-	72192	3	5343	9	N	4857	4442	0	397	8	150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	255150 X	72181	-0-	-182969	-0-	61395	3	280	4	Y	9551	9758	0			185
						10506	9									
*12	256432 X	108369	-0-	-148063	-0-	68971	3	39398	9	Y	35816	35611	0			390
*01	190371 X	75392	-0-	-114979	-0-	59230	3	1095	4	Y	13697	14044	0			43
						15067	9									
*02	DLQ G-10	69141	-0-	69141	69141	55244	3	4	4	Y	12630	12564	0			109
						13893	9									
*03	147665 X	78524	-0-	-69141	-0-	62725	3	104	4	Y	14268	14302	0			75
						15695	9									
*04	117780 X	71642	-0-	-46138	-0-	57799	3	123	4	Y	12473	12460	0			88
						13720	9									
*05	121706 X	68440	-0-	-53266	-0-	55184	3	13256	9	Y	12051	11994	0			145
*06	80550 X	61547	-0-	-19003	-0-	49628	3	4	4	Y	10832	10881	0			96
						11915	9									
*07	96813 X	57450	-0-	-39363	-0-	45713	3	11737	9	Y	10670	10667	0			99
*08	88350 X	52808	-0-	-35542	-0-	42020	3	2	4	Y	9805	9833	0			71
						10786	9									
*09	85500 X	50227	-0-	-35273	-0-	39558	3	8	4	Y	9692	9633	0			130
						10661	9									
*10	68448 X	49132	-0-	-19316	-0-	39000	3	10132	9	Y	9211	9224	0			117

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

*11	206190 X	41197	-0-	-164993	-0-	35650	3	4	4	Y	5039	5162	0			98
						5543	9									
*12	213063 X	58110	-0-	-154953	-0-	39830	3	18280	9	Y	16618	16535	0			181
*01	165602 X	70575	-0-	-95027	-0-	56424	3	3105	4	Y	10042	10191	0			32
						11046	9									
*02	DLQ G-10	43191	-0-	43191	43191	36248	3	311	4	Y	6029	6009	0			52
						6632	9									
*03	126845 X	83654	-0-	-43191	-0-	72263	3	4	4	Y	10352	10349	0			55
						11387	9									
*04	68310 X	67702	-0-	-608	-0-	58309	3	9393	9	Y	8539	8534	0			60
*05	70587 X	70011	-0-	-576	-0-	61181	3	8830	9	Y	8027	7990	0			97
*06	77160 X	61202	-0-	-15958	-0-	53307	3	7895	9	Y	7177	7211	0			63
*07	79732 X	62904	-0-	-16828	-0-	55249	3	7655	9	Y	6959	6957	0			65
*08	79732 X	58943	-0-	-20789	-0-	51808	3	7135	9	Y	6486	6504	0			47
*09	67740 X	56571	-0-	-11169	-0-	49751	3	6820	9	Y	6200	6164	0			83
*10	69998 X	53333	-0-	-16665	-0-	46692	3	6641	9	Y	6037	6043	0			77

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 10/27/2021 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
*11	255150	X	90398	-0-	-164752	-0-	77393	3	215	4	Y	11627	11613	0			225
							12790	9									
*12	192169	X	101679	-0-	-90490	-0-	70056	3	31623	9	Y	28748	28660	0			313
*01	150784	X	75721	-0-	-75063	-0-	62363	3	1268	4	Y	10991	11269	0			35
							12090	9									
*02	DLQ G-10		67928	-0-	67928	67928	57519	3	10409	9	Y	9463	9417	0			81
*03	148240	X	80312	-0-	-67928	-0-	68957	3	55	4	Y	10273	10300	0			54
							11300	9									
*04	111510	X	83020	-0-	-28490	-0-	71185	3	1199	4	Y	9669	9655	0			68
							10636	9									
*05	115227	X	78997	-0-	-36230	-0-	68820	3	9	4	Y	9244	9201	0			111
							10168	9									
*06	77700	X	66156	-0-	-11544	-0-	56491	3	313	4	Y	8502	8538	0			75
							9352	9									
*07	85808	X	71260	-0-	-14548	-0-	61844	3	45	4	Y	8519	8515	0			79
							9371	9									
*08	78244	X	64537	-0-	-13707	-0-	56093	3	8444	9	Y	7676	7700	0			55
*09	75720	X	61373	-0-	-14347	-0-	53183	3	8190	9	Y	7445	7400	0			100
*10	78244	X	61016	-0-	-17228	-0-	52943	3	8073	9	Y	7339	7346	0			93

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
*11	91410	X	46939	-0-	-44471	-0-	40373	3	31	4	Y	5941	5954	0			66
							6535	9									
*12	94457	X	44093	-0-	-50364	-0-	36963	3	7130	9	Y	6482	6495	0			53
*01	77221	X	34549	-0-	-42672	-0-	28191	3	794	4	Y	5058	4533	0	551	1	27
							5564	9									
*02	DLQ G-10		30825	-0-	30825	30825	26120	3	85	4	Y	4200	3618	0	574	1	35
							4620	9									
*03	67172	X	36347	-0-	-30825	-0-	30589	3	34	4	Y	5204	4804	0	415	1	20
							5724	9									
*04	49590	X	32899	-0-	-16691	-0-	28333	3	60	4	Y	4096	4085	0			31
							4506	9									
*05	51243	X	32207	-0-	-19036	-0-	27361	3	103	4	Y	4312	4296	0			47
							4743	9									
*06	35160	X	26072	-0-	-9088	-0-	22285	3	84	4	Y	3366	3391	0			22
							3703	9									
*07	36332	X	27584	-0-	-8748	-0-	23873	3	119	4	Y	3265	3256	0			31
							3592	9									
*08	36332	X	23586	-0-	-12746	-0-	19648	3	115	4	Y	3475	3474	0			32
							3823	9									
*09	32910	X	20362	-0-	-12548	-0-	17031	3	5	4	Y	3024	3028	0			28
							3326	9									
*10	32209	X	20276	-0-	-11933	-0-	17011	3	3265	9	Y	2968	2954	0			42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 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
*11	173640	X	99504	-0-	-74136	-0-	86475	3	183	4	Y	11678	11672	0			130
							12846	9									
*12	184853	X	83973	-0-	-100880	-0-	71187	3	12786	9	Y	11624	11660	0			94
*01	139965	X	74780	-0-	-65185	-0-	63108	3	299	4	Y	10339	9265	0	1113	1	55
							11373	9									
*02	DLQ G-10		59269	-0-	59269	59269	50007	3	152	4	Y	8282	7134	0	1134	1	69
							9110	9									
*03	107912	X	48643	-0-	-59269	-0-	39260	3	497	4	Y	8078	7458	0	658	1	31
							8886	9									
*04	100740	X	44407	-0-	-56333	-0-	34093	3	97	4	Y	9288	9249	0			70
							10217	9									
*05	97743	X	38636	-0-	-59107	-0-	29033	3	3	4	Y	8727	8702	0			95
							9600	9									
*06	72360	X	30506	-0-	-41854	-0-	20871	3	56	4	Y	8708	8747	0			56
							9579	9									
*07	65627	X	7872	-0-	-57755	-0-	1562	3	6310	9	Y	5736	5737	0			55
*08	48639	X	45446	-0-	-3193	-0-	38831	3	16	4	Y	5999	5998	0			56
							6599	9									
*09	46621	X	46621	-0-	-0-	-0-	39557	3	7064	9	Y	6422	6418	0			60
*10	42056	X	42056	-0-	-0-	-0-	35999	3	7	4	Y	5500	5483	0			77
							6050	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	206190	X	115765	-0-	-90425	-0-	96412	3	652	4	Y	17001	16977	0			189
							18701	9									
*12	213063	X	98216	-0-	-114847	-0-	79565	3	64	4	Y	16897	16949	0			137
							18587	9									
*01	145793	X	91341	-0-	-54452	-0-	74246	3	147	4	Y	15407	13807	0	1656	1	81
							16948	9									
*02	DLQ G-10		75867	-0-	75867	75867	62066	3	5	4	Y	12542	10802	0	1716	1	105
							13796	9									
*03	160645	X	84778	-0-	-75867	-0-	69878	3	6	4	Y	13540	12500	0	1092	1	53
							14894	9									
*04	117150	X	81659	-0-	-35491	-0-	67577	3	14082	9	Y	12802	12759	0			96
*05	113615	X	79167	-0-	-34448	-0-	65175	3	13992	9	Y	12720	12677	0			139
*06	88380	X	70282	-0-	-18098	-0-	57797	3	12485	9	Y	11350	11416	0			73
*07	84785	X	66444	-0-	-18341	-0-	54605	3	15	4	Y	10749	10719	0			103
							11824	9									
*08	84785	X	60504	-0-	-24281	-0-	49840	3	4	4	Y	9691	9703	0			91
							10660	9									
*09	81660	X	53794	-0-	-27866	-0-	43800	3	9994	9	Y	9085	9092	0			84
*10	79174	X	48995	-0-	-30179	-0-	40510	3	11	4	Y	7704	7680	0			108
							8474	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	94191	X	94191	-0-	-0-	-0-	78572	3	378	4	Y	13855	13884	0			154
							15241	9									
*12	94676	X	94676	-0-	-0-	-0-	76183	3	12	4	Y	16801	16819	0			136
							18481	9									
*01	92621	X	92621	-0-	-0-	-0-	71107	3	3844	4	Y	16064	14395	0	1720	1	85
							17670	9									
*02	DLQ G-10		76578	-0-	76578	76578	62133	3	5	4	Y	13127	11307	0	1796	1	109
							14440	9									
*03	158641	X	82063	-0-	-76578	-0-	66456	3	530	4	Y	13706	12653	0	1109	1	53
							15077	9									
*04	105870	X	78946	-0-	-26924	-0-	64668	3	14278	9	Y	12980	12936	0			97
*05	109399	X	75208	-0-	-34191	-0-	61602	3	13606	9	Y	12369	12331	0			135
*06	89640	X	63089	-0-	-26551	-0-	50141	3	1654	4	Y	10267	10336	0			66
							11294	9									
*07	84785	X	62714	-0-	-22071	-0-	51176	3	11538	9	Y	10489	10454	0			101
*08	82057	X	57754	-0-	-24303	-0-	47103	3	10651	9	Y	9683	9694	0			90
*09	78960	X	56394	-0-	-22566	-0-	45623	3	5	4	Y	9787	9786	0			91
							10766	9									
*10	75206	X	54337	-0-	-20869	-0-	44640	3	44	4	Y	8775	8743	0			123
							9653	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

*11	76620	X	23769	-0-	-52851	-0-	734	1	17580	3	Y	4900	4901	0	88	8	38
							65	4	5390	9							
*12	56885	X	36207	-0-	-20678	-0-	1023	1	26899	3	Y	7436	6657	0	595	1	75
							105	4	8180	9			147	8			
*01	56885	X	37734	-0-	-19151	-0-	1096	1	28704	3	Y	7083	6821	0	246	8	91
							143	4	7791	9							
*02	DLQ G-10		42365	-0-	42365	42365	1296	1	32438	3	Y	7370	7204	0	169	8	88
							524	4	8107	9							
*03	90464	X	48099	-0-	-42365	-0-	1446	1	37535	3	Y	8215	8002	0	188	8	113
							81	4	9037	9							
*04	54210	X	42474	-0-	-11736	-0-	1303	1	33401	3	Y	7020	6838	0	225	8	70
							48	4	7722	9							
*05	56017	X	44233	-0-	-11784	-0-	1443	1	36156	3	Y	5986	5689	0	219	8	148
							49	4	6585	9							
*06	46380	X	34603	-0-	-11777	-0-	1085	1	27302	3	Y	5632	5632	0	84	8	64
							21	4	6195	9							
*07	47926	X	27042	-0-	-20884	-0-	821	1	21429	3	Y	4331	4295	0	60	8	40
							28	4	4764	9							
*08	47926	X	38643	-0-	-9283	-0-	1367	1	29582	3	Y	6954	6842	0	115	8	37
							45	4	7649	9							
*09	42630	X	33710	-0-	-8920	-0-	1219	1	25784	3	Y	6097	5940	0	137	8	57
							6707	9									
*10	44051	X	36324	-0-	-7727	-0-	1365	1	28074	3	Y	6164	5977	0	199	8	45
							105	4	6780	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	103680	X	82271	-0-	-21409	-0-	2703	1	64753	3	Y	13468	13251	0	295	8	104
							14815	9									
*12	90334	X	73378	-0-	-16956	-0-	2165	1	57019	3	Y	12712	11320	0	1052	1	127
							211	4	13983	9			317	8			
*01	90458	X	55029	-0-	-35429	-0-	1617	1	42224	3	Y	10015	9640	0	374	8	128
							171	4	11017	9							
*02	DLQ G-10		63743	-0-	63743	63743	1923	1	48076	3	Y	10058	9807	0	259	8	120
							2680	4	11064	9							
*03	136383	X	72640	-0-	-63743	-0-	2246	1	58312	3	Y	10798	10477	0	293	8	148
							204	4	11878	9							
*04	111660	X	59588	-0-	-52072	-0-	1838	1	47135	3	Y	9167	8899	0	325	8	91
							531	4	10084	9							
*05	115382	X	61994	-0-	-53388	-0-	1978	1	49557	3	Y	9448	9002	0	302	8	235
							66	4	10393	9							
*06	70020	X	57398	-0-	-12622	-0-	1858	1	46689	3	Y	8014	8016	0	142	8	91
							36	4	8815	9							
*07	72354	X	47219	-0-	-25135	-0-	1465	1	38243	3	Y	6828	6750	0	106	8	63
							7511	9									
*08	72354	X	44088	-0-	-28266	-0-	1564	1	33845	3	Y	7890	7774	0	137	8	42
							8679	9									
*09	59730	X	41204	-0-	-18526	-0-	1496	1	31632	3	Y	7342	7147	0	168	8	69
							8076	9									
*10	61721	X	40679	-0-	-21042	-0-	1531	1	31503	3	Y	6843	6637	0	225	8	50
							118	4	7527	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
*11	84301	X	84301	-0-	-0-	-0-	2613	1	62611	3	Y	17343	17098	0	280	8	135
							19077	9									
*12	73419	X	73419	-0-	-0-	-0-	2085	1	54837	3	Y	14781	13221	0	1242	1	148
							238	4	16259	9			305	8			
*01	69161	X	57087	-0-	-12074	-0-	1614	1	42210	3	Y	11928	11550	0	372	8	154
							142	4	13121	9							
*02	DLQ G-10		54417	-0-	54417	54417	1598	1	39978	3	Y	10607	10420	0	214	8	127
							1173	4	11668	9							
*03	112723	X	58306	-0-	-54417	-0-	1706	1	44284	3	Y	11109	10860	0	223	8	153
							96	4	12220	9							
*04	110160	X	51367	-0-	-58793	-0-	1516	1	38862	3	Y	9827	9618	0	263	8	99
							179	4	10810	9							
*05	113832	X	46865	-0-	-66967	-0-	1425	1	35737	3	Y	8777	8435	0	221	8	220
							48	4	9655	9							
*06	58140	X	47429	-0-	-10711	-0-	1459	1	36688	3	Y	8407	8420	0	111	8	96
							34	4	9248	9							
*07	60078	X	45662	-0-	-14416	-0-	1341	1	35058	3	Y	8421	8344	0	95	8	78
							9263	9									
*08	58156	X	37147	-0-	-21009	-0-	1224	1	26504	3	Y	8563	8486	0	109	8	46
							9419	9									
*09	51180	X	34325	-0-	-16855	-0-	1167	1	24667	3	Y	7719	7561	0	131	8	73
							8491	9									
*10	48918	X	35980	-0-	-12938	-0-	1273	1	26163	3	Y	7678	7508	0	186	8	57
							98	4	8446	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	122940	X	17149	-0-	-105791	-0-	378	1	12019	3	Y	4312	4280	0	72	8	156
							9	4	4743	9							
*12	101618	X	35347	-0-	-66271	-0-	692	1	25138	3	Y	8510	8287	0	136	8	243
							156	4	9361	9							
*01	85963	X	49034	-0-	-36929	-0-	980	1	36001	3	Y	10886	10531	0	298	8	300
							78	4	11975	9							
*02	DLQ G-10		71808	-0-	71808	71808	1674	1	55008	3	Y	13054	12705	0	278	8	371
							767	4	14359	9							
*03	151577	X	79769	-0-	-71808	-0-	1784	1	62629	3	Y	13837	13578	0	311	8	319
							135	4	15221	9							
*04	73011	X	73011	-0-	-0-	-0-	1615	1	57538	3	Y	12524	12155	0	382	8	306
							82	4	13776	9							
*05	79298	X	72476	-0-	-6822	-0-	1691	1	57803	3	Y	11732	11321	0	350	8	367
							77	4	12905	9							
*06	76920	X	66534	-0-	-10386	-0-	1565	1	53378	3	Y	10500	10462	0	161	8	244
							41	4	11550	9							
*07	79484	X	67915	-0-	-11569	-0-	1728	1	54871	3	Y	10287	10088	0	147	8	296
							11316	9									
*08	79484	X	75141	-0-	-4343	-0-	1984	1	62458	3	Y	9726	9459	0	243	8	320
							10699	9									
*09	72690	X	67002	-0-	-5688	-0-	1760	1	55839	3	Y	8548	8270	0	292	8	306
							9403	9									
*10	72230	X	64406	-0-	-7824	-0-	1774	1	53888	3	Y	7765	7352	0	380	8	339
							202	4	8542	9							

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
*11	137250	X	30478	-0-	-106772	-0-	659	1	20983	3	Y	8021	7832	0	105	8	291
							13	4	8823	9							
*12	111693	X	36068	-0-	-75625	-0-	679	1	24679	3	Y	9654	9534	0	135	8	276
							91	4	10619	9							
*01	110515	X	21467	-0-	-89048	-0-	407	1	14958	3	Y	5518	5507	0	134	8	153
							32	4	6070	9							
*02	DLQ G-10		27527	-0-	27527	27527	599	1	19720	3	Y	6299	6171	0	101	8	180
							279	4	6929	9							
*03	60407	X	32880	-0-	-27527	-0-	664	1	23344	3	Y	8019	7897	0	116	8	186
							51	4	8821	9							
*04	52500	X	42797	-0-	-9703	-0-	859	1	30594	3	Y	9995	9738	0	196	8	247
							349	4	10995	9							
*05	54250	X	46895	-0-	-7355	-0-	1009	1	34533	3	Y	10279	9994	0	207	8	325
							46	4	11307	9							
*06	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	925	1	31514	3	Y	8952	8973	0	95	8	209
							25	4	9847	9							
*07	44051	X	39147	-0-	-4904	-0-	932	1	29596	3	Y	7822	7725	0	80	8	226
							15	4	8604	9							
*08	48814	X	48814	-0-	-0-	-0-	1216	1	38306	3	Y	8447	8246	0	147	8	280
							9292	9									
*09	45223	X	45223	-0-	-0-	-0-	1130	1	35813	3	Y	7527	7348	0	187	8	272
							8280	9									
*10	46717	X	42103	-0-	-4614	-0-	1103	1	33510	3	Y	6695	6434	0	237	8	296
							125	4	7365	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	132630	X	18541	-0-	-114089	-0-	441	1	13966	3	Y	3736	3732	0	73	8	135
							24	4	4110	9							
*12	85901	X	30702	-0-	-55199	-0-	649	1	23605	3	Y	5779	5622	0	128	8	164
							91	4	6357	9							
*01	69781	X	29175	-0-	-40606	-0-	608	1	22357	3	Y	5602	5421	0	191	8	154
							48	4	6162	9							
*02	DLQ G-10		40487	-0-	40487	40487	958	1	31459	3	Y	6895	6694	0	160	8	195
							485	4	7585	9							
*03	82521	X	42034	-0-	-40487	-0-	962	1	33720	3	Y	6617	6492	0	168	8	152
							73	4	7279	9							
*04	46530	X	44478	-0-	-2052	-0-	1013	1	36039	3	Y	6700	6455	0	234	8	163
							56	4	7370	9							
*05	48081	X	46031	-0-	-2050	-0-	1106	1	37848	3	Y	6387	6123	0	228	8	199
							51	4	7026	9							
*06	43260	X	40805	-0-	-2455	-0-	982	1	33404	3	Y	5812	5775	0	101	8	135
							26	4	6393	9							
*07	45725	X	37153	-0-	-8572	-0-	975	1	30924	3	Y	4776	4690	0	84	8	137
							5254	9									
*08	45827	X	45827	-0-	-0-	-0-	1245	1	39163	3	Y	4926	4751	0	151	8	161
							5419	9									
*09	44340	X	42937	-0-	-1403	-0-	1141	1	36164	3	Y	5120	4909	0	189	8	183
							5632	9									
*10	45818	X	43212	-0-	-2606	-0-	1140	1	34588	3	Y	6686	6329	0	244	8	296
							129	4	7355	9							

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

*11	128208	X	128208	-0-	-0-	-0-	105154	3	28	4	Y	20933	20187	0	921	1	-0-
							23026	9									
*12	304978	X	116326	-0-	-188652	-0-	95204	3	21122	9	Y	19202	19202	0			-0-
*01	249767	X	97022	-0-	-152745	-0-	80458	3	611	4	Y	14503	14503	0			-0-
							15953	9									
*02	DLQ G-10		105199	-0-	105199	105199	85842	3	2393	4	Y	15422	15358	0			64
							16964	9									
*03	170014	X	64815	-0-	-105199	-0-	54884	3	126	4	Y	8914	8923	0			55
							9805	9									
*04	128220	X	6526	-0-	-121694	-0-	5360	3	2	4	Y	1058	998	0			115
							1164	9									
*05	116467	X	83519	-0-	-32948	-0-	68189	3	15330	9	Y	13936	13884	0			167
*06	112710	X	88588	-0-	-24122	-0-	72032	3	297	4	Y	14781	14886	0			62
							16259	9									
*07	116467	X	85216	-0-	-31251	-0-	70807	3	186	4	Y	12930	12935	0			57
							14223	9									
*08	81313	X	81023	-0-	-290	-0-	67666	3	13357	9	Y	12143	12132	0			68
*09	78690	X	75461	-0-	-3229	-0-	63594	3	11867	9	Y	10788	10812	0			44
10	81313	X	75619	-0-	-5694	-0-	63505	3	12114	9	Y	11013	10873	0			184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	130141 X	130141	-0-	-0-	-0-	106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	960	1	-0-
*12	253921 X	116953	-0-	-136968	-0-	95190	3	107	4	Y	19687	19687	0			-0-
						21656	9									
*01	253890 X	81932	-0-	-171958	-0-	66403	3	665	4	Y	13513	13513	0			-0-
						14864	9									
*02	DLQ G-10	104696	-0-	104696	104696	85481	3	236	4	Y	17254	17182	0			72
						18979	9									
*03	163796 X	59100	-0-	-104696	-0-	48682	3	47	4	Y	9428	9442	0			58
						10371	9									
*04	130140 X	7232	-0-	-122908	-0-	5911	3	30	4	Y	1174	1105	0			127
						1291	9									
*05	116963 X	68289	-0-	-48674	-0-	56027	3	33	4	Y	11117	11111	0			133
						12229	9									
*06	112170 X	77919	-0-	-34251	-0-	65812	3	12107	9	Y	11006	11093	0			46
*07	115909 X	80864	-0-	-35045	-0-	66627	3	14237	9	Y	12943	12932	0			57
*08	78924 X	78924	-0-	-0-	-0-	64708	3	14216	9	Y	12924	12908	0			73
*09	74970 X	73538	-0-	-1432	-0-	60970	3	12568	9	Y	11425	11452	0			46
10	77469 X	70830	-0-	-6639	-0-	58463	3	12367	9	Y	11243	11101	0			188

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

*11	107228 X	107228	-0-	-0-	-0-	91371	3	310	4	Y	14134	13649	0	529	1	81
						15547	9									
*12	253921 X	98719	-0-	-155202	-0-	84980	3	51	4	Y	12444	12444	0			81
						13688	9									
*01	240808 X	92921	-0-	-147887	-0-	79389	3	713	4	Y	11654	11652	0			83
						12819	9									
*02	DLQ G-10	81481	-0-	81481	81481	70017	3	642	4	Y	9838	9836	0			85
						10822	9									
*03	161441 X	79960	-0-	-81481	-0-	70038	3	9922	9	Y	9020	9019	0			86
*04	107220 X	73216	-0-	-34004	-0-	64428	3	8788	9	Y	7989	7995	0			80
*05	98704 X	68848	-0-	-29856	-0-	60228	3	8620	9	Y	7836	7875	0			41
*06	89910 X	61199	-0-	-28711	-0-	54006	3	7193	9	Y	6539	6511	0			69
*07	90210 X	58222	-0-	-31988	-0-	50612	3	7610	9	Y	6918	6938	0			49
*08	75702 X	51132	-0-	-24570	-0-	44809	3	6	4	Y	5743	5762	0			30
						6317	9									
*09	73230 X	47558	-0-	-25672	-0-	41819	3	5739	9	Y	5217	5200	0			47
10	68851 X	48208	-0-	-20643	-0-	42281	3	5927	9	Y	5388	5409	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	56848	X	56848	-0-	-0-	-0-	44365	3	4031	4	Y	7684	7410	0	377	1	-0-
							8452	9									
*12	253921	X	81249	-0-	-172672	-0-	69000	3	154	4	Y	10995	10995	0			-0-
							12095	9									
*01	208134	X	33297	-0-	-174837	-0-	27818	3	781	4	Y	4271	4271	0			-0-
							4698	9									
*02	DLQ G-10		72291	-0-	72291	72291	62114	3	10177	9	Y	9252	9213	0			39
*03	130676	X	58385	-0-	-72291	-0-	50256	3	56	4	Y	7339	7333	0			45
							8073	9									
*04	78630	X	37102	-0-	-41528	-0-	31186	3	5916	9	Y	5378	4840	0			583
*05	81251	X	56103	-0-	-25148	-0-	47685	3	8418	9	Y	7653	8144	0			92
*06	77460	X	57239	-0-	-20221	-0-	49535	3	5	4	Y	6999	7062	0			29
							7699	9									
*07	80042	X	52592	-0-	-27450	-0-	45182	3	7410	9	Y	6736	6735	0			30
*08	55800	X	44288	-0-	-11512	-0-	37984	3	6304	9	Y	5731	5729	0			32
*09	54000	X	41135	-0-	-12865	-0-	35274	3	5861	9	Y	5328	5338	0			22
10	55800	X	40098	-0-	-15702	-0-	34365	3	5733	9	Y	5212	5147	0			87

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	127598	X	127598	-0-	-0-	-0-	105098	3	267	4	Y	20212	19520	0	738	1	115
							22233	9									
*12	299119	X	115249	-0-	-183870	-0-	95562	3	19687	9	Y	17897	17896	0			116
*01	264678	X	83405	-0-	-181273	-0-	68568	3	842	4	Y	12723	12749	0			90
							13995	9									
*02	DLQ G-10		108186	-0-	108186	108186	91520	3	16666	9	Y	15151	15110	0			131
*03	193244	X	85058	-0-	-108186	-0-	72522	3	12536	9	Y	11396	11418	0			109
*04	127590	X	109939	-0-	-17651	-0-	94177	3	15762	9	Y	14329	14294	0			144
*05	119784	X	78129	-0-	-41655	-0-	66788	3	11341	9	Y	10310	10400	0			54
*06	115920	X	74845	-0-	-41075	-0-	65147	3	9698	9	Y	8816	8778	0			92
*07	119784	X	56566	-0-	-63218	-0-	48216	3	8350	9	Y	7591	7629	0			54
*08	109430	X	64043	-0-	-45387	-0-	54362	3	9681	9	Y	8801	8808	0			47
*09	105900	X	59632	-0-	-46268	-0-	51170	3	8462	9	Y	7693	7671	0			69
10	78120	X	57534	-0-	-20586	-0-	49457	3	8077	9	Y	7343	7376	0			36

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	336030	X	271833	-0-	-64197	-0-	250233	3	363	4	Y	19306	19264	0			180
							21237	9									
*12	347231	X	285858	-0-	-61373	-0-	263829	3	64	4	Y	19968	20074	0			74
							21965	9									
*01	347231	X	122163	-0-	-225068	-0-	109925	3	1437	4	Y	9819	9734	0			159
							10801	9									
*02	313628	X	120439	-0-	-193189	-0-	110275	3	10164	9	Y	9240	9139	0			260
*03	347231	X	138551	-0-	-208680	-0-	125162	3	259	4	Y	11936	12086	0			110
							13130	9									
*04	276630	X	173859	-0-	-102771	-0-	157306	3	317	4	Y	14760	14777	0			93
							16236	9									
*05	285851	X	235765	-0-	-50086	-0-	216633	3	703	4	Y	16754	16614	0			233
							18429	9									
*06	218259	X	218259	-0-	-0-	-0-	201560	3	1906	4	Y	13448	13628	0			53
							14793	9									
*07	201312	X	201312	-0-	-0-	-0-	186878	3	1263	4	Y	11974	11906	0			121
							13171	9									
*08	235755	X	196678	-0-	-39077	-0-	182222	3	1688	4	Y	11607	11654	0			74
							12768	9									
*09	228150	X	180155	-0-	-47995	-0-	168797	3	264	4	Y	10085	10081	0			78
							11094	9									
*10	235755	X	179267	-0-	-56488	-0-	168149	3	252	4	Y	9878	9912	0			44
							10866	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	316260 X	265711	-0-	-50549	-0-	242396	3	289	4	Y	20933	20872	0			196
						23026	9									
*12	326802 X	278889	-0-	-47913	-0-	257349	3	42	4	Y	19544	19668	0			72
						21498	9									
*01	347231 X	98166	-0-	-249065	-0-	84888	3	3760	4	Y	8653	8585	0			140
						9518	9									
*02	313628 X	124813	-0-	-188815	-0-	114792	3	10021	9	Y	9110	8994	0			256
*03	347231 X	134001	-0-	-213230	-0-	120956	3	193	4	Y	11684	11832	0			108
						12852	9									
*04	269880 X	166451	-0-	-103429	-0-	150495	3	63	4	Y	14448	14465	0			91
						15893	9									
*05	278876 X	232618	-0-	-46258	-0-	214365	3	213	4	Y	16400	16263	0			228
						18040	9									
*06	203169 X	203169	-0-	-0-	-0-	186995	3	860	4	Y	13922	14095	0			55
						15314	9									
*07	171988 X	156836	-0-	-15152	-0-	144334	3	124	4	Y	11253	11194	0			114
						12378	9									
*08	224099 X	181292	-0-	-42807	-0-	166781	3	890	4	Y	12383	12418	0			79
						13621	9									
*09	216870 X	161431	-0-	-55439	-0-	149682	3	30	4	Y	10654	10651	0			82
						11719	9									
*10	224099 X	174756	-0-	-49343	-0-	160522	3	1316	4	Y	11744	11774	0			52
						12918	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	140660	-0-	140660	140660	108643	3	20	4	Y	29088	28729	0	301	8	58
						31997	9									
*08	14B2 EXT	106790	-0-	106790	247450	83044	3	18	4	Y	21571	21213	0	281	8	135
						23728	9									
*09	14B2 EXT	141516	-0-	141516	388966	110801	3	312	4	Y	27639	26894	0	643	8	237
						30403	9									
*10	14B2 EXT	103443	-0-	103443	492409	82027	3	98	4	Y	19380	18980	0	452	8	185
						21318	9									

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	112787	-0-	112787	112787	87843	3	74	4	Y	22609	22320	0	244	8	45
						24870	9									
*08	14B2 EXT	113010	-0-	113010	225797	87622	3	25388	9	Y	23080	22683	0	297	8	145
*09	14B2 EXT	111044	-0-	111044	336841	85622	3	25422	9	Y	23111	22561	0	496	8	199
*10	431403 X	94562	-0-	-336841	-0-	73570	3	20992	9	Y	19084	18696	0	405	8	182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	139747	X	139747	-0-	-0-	-0-	2843	1	99803	3	Y	31580	31615	0			220
							2363	4	34738	9							
04	116850	X	111519	-0-	-5331	-0-	2286	1	81348	3	Y	25099	25064	0			255
							276	4	27609	9							
*05	120745	X	96322	-0-	-24423	-0-	2075	1	70925	3	Y	20822	20639	0			438
							418	4	22904	9							
06	116850	X	86525	-0-	-30325	-0-	1862	1	63502	3	Y	18448	18596	0			290
							868	4	20293	9							
07	120745	X	77080	-0-	-43665	-0-	1802	1	57217	3	Y	16364	16490	0			164
							61	4	18000	9							
*08	139748	X	70364	-0-	-69384	-0-	1645	1	51805	3	Y	15354	15345	0			173
							25	4	16889	9							
*09	111510	X	65023	-0-	-46487	-0-	1506	1	47747	3	Y	14336	14334	0			175
							15770	9									
10	96317	X	55127	-0-	-41190	-0-	1323	1	40147	3	Y	12279	12287	0			167
							150	4	13507	9							

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	121795	X	121795	-0-	-0-	-0-	2694	1	95904	3	Y	20712	20700	0			210
							414	4	22783	9							
*05	120745	X	110368	-0-	-10377	-0-	2537	1	86786	3	Y	18617	18435	0			392
							566	4	20479	9							
06	116850	X	95544	-0-	-21306	-0-	2216	1	75521	3	Y	15586	15733	0			245
							662	4	17145	9							
*07	120745	X	84431	-0-	-36314	-0-	2110	1	66898	3	Y	13996	14101	0			140
							27	4	15396	9							
*08	159464	X	79285	-0-	-80179	-0-	1994	1	62797	3	Y	13151	13143	0			148
							28	4	14466	9							
*09	121800	X	68737	-0-	-53063	-0-	1718	1	54427	3	Y	11447	11455	0			140
							12592	9									
10	110360	X	73238	-0-	-37122	-0-	1893	1	57487	3	Y	12403	12374	0			169
							215	4	13643	9							

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	208410	X	113716	-0-	-94694	-0-	2555	1	90911	3	N	18174	18106	0			256
							259	4	19991	9							
05	171182	X	88237	-0-	-82945	-0-	2128	1	72756	3	N	11889	12053	0			92
							275	4	13078	9							
*06	165660	X	93102	-0-	-72558	-0-	2203	1	75041	3	N	14312	14274	0			130
							115	4	15743	9							
*07	123442	X	78032	-0-	-45410	-0-	1970	1	62568	3	N	12258	12315	0			73
							10	4	13484	9							
*08	123442	X	78279	-0-	-45163	-0-	2019	1	63568	3	N	11510	11516	0			67
							31	4	12661	9							
*09	117450	X	53486	-0-	-63964	-0-	1341	1	42496	3	N	8772	8750	0			89
							9649	9									
10	96193	X	65285	-0-	-30908	-0-	1733	1	52580	3	N	9795	9793	0			91
							197	4	10775	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	215357	X	100118	-0-	-115239	-0-	2111	1	74120	3	Y	20299	20250	0			176
							1558	4	22329	9							
*04	208410	X	91760	-0-	-116650	-0-	1845	1	65648	3	Y	21712	21582	0			306
							384	4	23883	9							
05	146785	X	80861	-0-	-65924	-0-	1286	1	44042	3	Y	32205	32262	0			249
							107	4	35426	9							
06	142050	X	67849	-0-	-74201	-0-	1537	1	52450	3	Y	12361	12498	0			112
							265	4	13597	9							
07	105958	X	56881	-0-	-49077	-0-	1391	1	44132	3	Y	10279	10330	0			61
							51	4	11307	9							
*08	80662	X	51500	-0-	-29162	-0-	1210	1	38104	3	Y	11078	11075	0			64
							12186	9									
*09	78060	X	44491	-0-	-33569	-0-	1030	1	32659	3	Y	9820	9784	0			100
							10802	9									
10	80662	X	41476	-0-	-39186	-0-	999	1	30330	3	Y	9122	9137	0			85
							113	4	10034	9							

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	107070	X	65391	-0-	-41679	-0-	1339	1	47677	3	Y	14041	14025	0			143
							930	4	15445	9							
05	110639	X	55054	-0-	-55585	-0-	1197	1	40976	3	Y	11526	11426	0			243
							202	4	12679	9							
06	94440	X	50778	-0-	-43662	-0-	1113	1	37949	3	Y	10434	10513	0			164
							239	4	11477	9							
07	85002	X	42140	-0-	-42862	-0-	985	1	31313	3	Y	8938	9012	0			90
							10	4	9832	9							
*08	80414	X	37989	-0-	-42425	-0-	887	1	27912	3	Y	8297	8293	0			94
							63	4	9127	9							
*09	65400	X	34439	-0-	-30961	-0-	792	1	25149	3	Y	7725	7724	0			95
							8498	9									
10	55056	X	32997	-0-	-22059	-0-	789	1	23923	3	Y	7450	7444	0			101
							90	4	8195	9							

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	450132	X	133946	-0-	-316186	-0-	3019	1	105983	3	Y	22433	22324	0			195
							268	4	24676	9							
04	131460	X	114978	-0-	-16482	-0-	2619	1	93256	3	Y	17167	17120	0			242
							219	4	18884	9							
*05	135842	X	95195	-0-	-40647	-0-	2319	1	79315	3	Y	12228	12376	0			94
							110	4	13451	9							
*06	131460	X	82402	-0-	-49058	-0-	1936	1	66020	3	Y	13083	13058	0			119
							55	4	14391	9							
*07	133951	X	86500	-0-	-47451	-0-	2217	1	70405	3	Y	12616	12660	0			75
							13878	9									
*08	109895	X	61701	-0-	-48194	-0-	1576	1	49627	3	Y	9544	9564	0			55
							10498	9									
*09	106350	X	57929	-0-	-48421	-0-	1454	1	46085	3	Y	9445	9404	0			96
							10390	9									
10	95201	X	59773	-0-	-35428	-0-	1563	1	47489	3	Y	9585	9592	0			89
							177	4	10544	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	135842	X	103594	-0-	-32248	-0-	2442	1	83527	3	Y	15842	16026	0			122
							199	4	17426	9							
06	131460	X	83113	-0-	-48347	-0-	1866	1	63582	3	Y	15954	15931	0			145
							116	4	17549	9							
07	131502	X	78822	-0-	-52680	-0-	1890	1	59946	3	Y	15388	15442	0			91
							59	4	16927	9							
*08	107880	X	72974	-0-	-34906	-0-	1790	1	56349	3	Y	13485	13498	0			78
							1	4	14834	9							
*09	104400	X	66511	-0-	-37889	-0-	1612	1	51141	3	Y	12507	12458	0			127
							13758	9									
10	103602	X	62181	-0-	-41421	-0-	1569	1	47609	3	Y	11659	11677	0			109
							178	4	12825	9							

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	484803	X	104682	-0-	-380121	-0-	2319	1	81400	3	Y	18209	18207	0			158
							933	4	20030	9							
04	129210	X	94281	-0-	-34929	-0-	2058	1	73206	3	Y	16529	16454	0			233
							835	4	18182	9							
05	133517	X	84734	-0-	-48783	-0-	2010	1	68763	3	Y	12603	12739	0			97
							98	4	13863	9							
*06	129210	X	71502	-0-	-57708	-0-	1639	1	55853	3	Y	12697	12679	0			115
							43	4	13967	9							
07	133517	X	64530	-0-	-68987	-0-	1577	1	50016	3	Y	11719	11765	0			69
							46	4	12891	9							
*08	89621	X	58359	-0-	-31262	-0-	1444	1	45427	3	Y	10444	10452	0			61
							11488	9									
*09	86730	X	51371	-0-	-35359	-0-	1251	1	39683	3	Y	9488	9453	0			96
							10437	9									
10	84723	X	51103	-0-	-33620	-0-	1303	1	39487	3	Y	9241	9251	0			86
							148	4	10165	9							

FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	201159	X	74072	-0-	-127087	-0-	1614	1	56627	3	Y	13312	13269	0			115
							1188	4	14643	9							
*04	194670	X	43782	-0-	-150888	-0-	911	1	32441	3	Y	9367	9350	0			132
							126	4	10304	9							
05	140244	X	91686	-0-	-48558	-0-	2142	1	73223	3	Y	14742	14760	0			114
							105	4	16216	9							
06	135720	X	73851	-0-	-61869	-0-	1611	1	54876	3	Y	15592	15565	0			141
							213	4	17151	9							
07	74059	X	68778	-0-	-5281	-0-	1628	1	51619	3	Y	14096	14154	0			83
							25	4	15506	9							
*08	74121	X	61397	-0-	-12724	-0-	1458	1	45848	3	Y	12810	12819	0			74
							14091	9									
*09	71730	X	51881	-0-	-19849	-0-	1224	1	38821	3	Y	10760	10725	0			109
							11836	9									
10	74121	X	57115	-0-	-17006	-0-	1409	1	42764	3	Y	11620	11621	0			108
							160	4	12782	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	135842 X	78038	-0-	-57804	-0-	1825	1	62400	3	Y	12478	12614	0	96
						87	4	13726	9					
06	131460 X	67709	-0-	-63751	-0-	1531	1	52228	3	Y	12643	12624	0	115
						43	4	13907	9					
07	135222 X	66305	-0-	-68917	-0-	1639	1	52069	3	Y	11420	11467	0	68
						35	4	12562	9					
*08	78213 X	55504	-0-	-22709	-0-	1353	1	42591	3	Y	10509	10516	0	61
						11560	9							
*09	75690 X	45767	-0-	-29923	-0-	1097	1	34817	3	Y	8957	8927	0	91
						9853	9							
10	78027 X	46919	-0-	-31108	-0-	1177	1	35733	3	Y	8977	8984	0	84
						134	4	9875	9					

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

*04	SHUT IN	8289	-0-	8289	8289	6684	3	1605	9	Y	1459	1323	0	136
*05	SHUT IN	121368	-0-	121368	129657	98494	3	4	4	Y	20791	20855	0	72
						22870	9							
*06	SHUT IN	85857	-0-	85857	215514	70545	3	137	4	Y	13795	13800	0	67
						15175	9							
*07	267195 X	51681	-0-	-215514	-0-	42056	3	5	4	Y	8745	8750	0	62
						9620	9							
*08	119660 X	43076	-0-	-76584	-0-	34691	3	235	4	Y	7409	7365	0	106
						8150	9							
*09	115800 X	38477	-0-	-77323	-0-	31400	3	7077	9	Y	6434	6442	0	98
10	119660 X	35131	-0-	-84529	-0-	28754	3	6377	9	Y	5797	5807	0	88

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

*04	SHUT IN	5463	-0-	5463	5463	4448	3	1015	9	Y	923	837	0	86
*05	SHUT IN	145704	-0-	145704	151167	120436	3	25268	9	Y	22971	22977	0	80
*06	SHUT IN	91708	-0-	91708	242875	75354	3	148	4	Y	14733	14741	0	72
						16206	9							
*07	328977 X	86102	-0-	-242875	-0-	70569	3	4	4	Y	14117	14090	0	99
						15529	9							
*08	144119 X	74097	-0-	-70022	-0-	60093	3	774	4	Y	12027	11954	0	172
						13230	9							
*09	139470 X	64443	-0-	-75027	-0-	52980	3	11463	9	Y	10421	10434	0	159
10	144119 X	51950	-0-	-92169	-0-	42684	3	9266	9	Y	8424	8455	0	128

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

*04	SHUT IN	8114	-0-	8114	8114	6573	3	1541	9	Y	1401	1270	0	131
*05	SHUT IN	180507	-0-	180507	188621	146530	3	71	4	Y	30824	30848	0	107
						33906	9							
*06	SHUT IN	118504	-0-	118504	307125	97092	3	262	4	Y	19227	19241	0	93
						21150	9							
*07	385649 X	78524	-0-	-307125	-0-	63792	3	14732	9	Y	13393	13392	0	94
*08	168764 X	62819	-0-	-105945	-0-	50495	3	482	4	Y	10765	10705	0	154
						11842	9							
*09	163320 X	54314	-0-	-109006	-0-	44471	3	9843	9	Y	8948	8966	0	136
10	168764 X	50341	-0-	-118423	-0-	41444	3	8897	9	Y	8088	8101	0	123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265252	-0-	265252	265252	214471	3	736	4	Y	45495	37546	0	7699	1	250
						50045	9									
*04	SHUT IN	346415	-0-	346415	611667	280937	3	93	4	Y	59441	57684	0	1789	1	218
						65385	9									
*05	839727 X	228060	-0-	-611667	-0-	188151	3	39909	9	Y	36281	36342	0			157
*06	357990 X	138499	-0-	-219491	-0-	115219	3	23280	9	Y	21164	21128	0			193
*07	369923 X	155112	-0-	-214811	-0-	131023	3	24089	9	Y	21899	22026	0			66
*08	369923 X	135348	-0-	-234575	-0-	113582	3	21766	9	Y	19787	19693	0			160
*09	357990 X	117427	-0-	-240563	-0-	98673	3	18754	9	Y	17049	17090	0			119
*10	228222 X	106617	-0-	-121605	-0-	89632	3	16985	9	Y	15441	15458	0			102

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

*03	178731 X	178731	-0-	-0-	-0-	144697	3	34034	9	Y	30940	30739	0			201
*04	381661 X	381661	-0-	-0-	-0-	311038	3	70623	9	Y	64203	64310	0			94
*05	226859 X	226859	-0-	-0-	-0-	185897	3	40962	9	Y	37238	37281	0			51
*06	139140 X	139140	-0-	-0-	-0-	117318	3	21822	9	Y	19838	19827	0			62
*07	155393 X	155393	-0-	-0-	-0-	128836	3	26557	9	Y	24143	24081	0			124
*08	133028 X	133028	-0-	-0-	-0-	111071	3	21957	9	Y	19961	20001	0			84
*09	126360 X	109309	-0-	-17051	-0-	93241	3	16068	9	Y	14607	14643	0			48
*10	130572 X	102662	-0-	-27910	-0-	82919	3	19743	9	Y	17948	17910	0			86

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

03	SHUT IN	94591	-0-	94591	94591	75166	3	19425	9	Y	17659	17544	0			115
*04	SHUT IN	171768	-0-	171768	266359	138159	3	33609	9	Y	30554	30624	0			45
*05	358983 X	92624	-0-	-266359	-0-	75259	3	17365	9	Y	15786	15809	0			22
*06	191520 X	89906	-0-	-101614	-0-	74847	3	15059	9	Y	13690	13669	0			43
*07	197904 X	71855	-0-	-126049	-0-	59114	3	12741	9	Y	11583	11567	0			59
*08	197904 X	62108	-0-	-135796	-0-	51178	3	10930	9	Y	9936	9953	0			42
*09	191520 X	62218	-0-	-129302	-0-	52547	3	9671	9	Y	8792	8805	0			29
*10	92969 X	60250	-0-	-32719	-0-	51724	3	8526	9	Y	7751	7743	0			37

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

*04	SHUT IN	172	-0-	172	172	114	3	58	9	Y	53	52	0			1
*05	SHUT IN	109178	-0-	109178	109350	87180	3	21998	9	Y	19998	19866	0			133
*06	SHUT IN	110387	-0-	110387	219737	88680	3	375	4	Y	19393	19385	0			141
						21332	9									
*07	322605 X	102868	-0-	-219737	-0-	84212	3	18656	9	Y	16960	17038	0			63
*08	106330 X	89945	-0-	-16385	-0-	73596	3	601	4	Y	14316	14341	0			38
						15748	9									
*09	102900 X	69183	-0-	-33717	-0-	56719	3	12464	9	Y	11331	11325	0			44
*10	106330 X	68006	-0-	-38324	-0-	55881	3	12125	9	Y	11023	11016	0			51

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	163326	-0-	163326	163326	151931	3	1025	4	Y	9427	8970	0	424	8	33
						10370	9									
*08	SHUT IN	394458	-0-	394458	557784	361330	3	5934	4	Y	24722	23448	0	1244	8	63
						27194	9									
*09	SHUT IN	325430	-0-	325430	883214	304035	3	273	4	Y	19202	17438	0	1759	8	68
						21122	9									
*10	SHUT IN	296858	-0-	296858	1180072	277586	3	106	4	Y	17424	15892	0	1527	8	73
						19166	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198997	-0-	198997	198997	162685	3	126	4	Y	32896	27148	0	5567	1	181
						36186	9									
*04	SHUT IN	260471	-0-	260471	459468	210970	3	221	4	Y	44800	43476	0	1341	1	164
						49280	9									
*05	598549 X	139081	-0-	-459468	-0-	113702	3	25379	9	Y	23072	23136	0			100
*06	270810 X	133683	-0-	-137127	-0-	110249	3	23434	9	Y	21304	21210	0			194
*07	279837 X	120752	-0-	-159085	-0-	100575	3	20177	9	Y	18343	18481	0			56
*08	279837 X	106441	-0-	-173396	-0-	88640	3	17801	9	Y	16183	16108	0			131
*09	270810 X	83869	-0-	-186941	-0-	67328	3	16541	9	Y	15037	15063	0			105
*10	139252 X	88650	-0-	-50602	-0-	72357	3	16293	9	Y	14812	14819	0			98

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

*03	SHUT IN	140374	-0-	140374	140374	112519	3	27855	9	Y	25323	25158	0			165
*04	SHUT IN	365932	-0-	365932	506306	296914	3	69018	9	Y	62744	62817	0			92
*05	753227 X	246921	-0-	-506306	-0-	204354	3	42567	9	Y	38697	38736	0			53
*06	141710 X	141710	-0-	-0-	-0-	119194	3	22516	9	Y	20469	20458	0			64
*07	152340 X	152340	-0-	-0-	-0-	126537	3	25803	9	Y	23457	23401	0			120
*08	139148 X	139148	-0-	-0-	-0-	116679	3	22469	9	Y	20426	20460	0			86
*09	126360 X	120441	-0-	-5919	-0-	101302	3	19139	9	Y	17399	17428	0			57
*10	130572 X	103816	-0-	-26756	-0-	87811	3	16005	9	Y	14550	14538	0			69

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225

03	SHUT IN	115911	-0-	115911	115911	94320	3	21591	9	Y	19628	19500	0			128
*04	SHUT IN	261971	-0-	261971	377882	213891	3	48080	9	Y	43709	43773	0			64
*05	540558 X	162676	-0-	-377882	-0-	133614	3	29062	9	Y	26420	26448	0			36
*06	126360 X	110463	-0-	-15897	-0-	92689	3	17774	9	Y	16158	16144	0			50
*07	130572 X	113671	-0-	-16901	-0-	93956	3	19715	9	Y	17923	17881	0			92
*08	130572 X	89329	-0-	-41243	-0-	73948	3	15381	9	Y	13983	14016	0			59
*09	126360 X	79652	-0-	-46708	-0-	66262	3	13390	9	Y	12173	12192	0			40
*10	130572 X	76605	-0-	-53967	-0-	64108	3	12497	9	Y	11361	11347	0			54

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

03	SHUT IN	64078	-0-	64078	64078	4093	1	48656	3	Y	10111	9949	0			162
						207	4	11122	9							
*04	SHUT IN	147150	-0-	147150	211228	9505	1	114190	3	Y	20072	20066	0			168
						1376	4	22079	9							
*05	348837 X	137609	-0-	-211228	-0-	8642	1	107913	3	Y	18805	18679	0			294
						368	4	20686	9							
*06	146316 X	146316	-0-	-0-	-0-	9835	1	118177	3	Y	16556	16731	0			119
						92	4	18212	9							
*07	162684 X	162684	-0-	-0-	-0-	10382	1	130881	3	Y	19407	19342	0			184
						73	4	21348	9							
*08	130806 X	130806	-0-	-0-	-0-	9840	1	105118	3	Y	14406	14448	0			142
						1	4	15847	9							
*09	126360 X	124766	-0-	-1594	-0-	9095	1	101473	3	Y	12907	12891	0			158
						14198	9									
*10	119585 X	119585	-0-	-0-	-0-	8716	1	93738	3	Y	15255	15248	0			165
						350	4	16781	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	135665	-0-	135665	135665	123369	3	2354	4	Y	9038	8690	0	348	8	-0-
						9942	9									
*08	SHUT IN	257924	-0-	257924	393589	236868	3	2938	4	Y	16471	15499	0	812	8	160
						18118	9									
*09	SHUT IN	183430	-0-	183430	577019	170384	3	13046	9	Y	11860	10915	0	985	8	120
*10	732269 X	155250	-0-	-577019	-0-	144263	3	10987	9	Y	9988	9206	0	793	8	109

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 12141 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	150459	-0-	150459	150459	1129	1	137766	3	Y	9351	8756	0	388	8	207
						1278	4	10286	9							
*08	SHUT IN	256512	-0-	256512	406971	1277	1	236261	3	Y	15447	14509	0	811	8	334
						1982	4	16992	9							
*09	SHUT IN	211002	-0-	211002	617973	1173	1	197186	3	Y	11490	10503	0	1147	8	174
						4	4	12639	9							
*10	SHUT IN	161299	-0-	161299	779272	1134	1	149910	3	Y	9319	8502	0	831	8	160
						4	4	10251	9							

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	187506	-0-	187506	187506	142910	3	2344	4	Y	38411	37958	0	402	8	51
						42252	9									
*08	SHUT IN	263468	-0-	263468	450974	202315	3	1467	4	Y	54260	53621	0	690	8	-0-
						59686	9									
*09	SHUT IN	195464	-0-	195464	646438	151421	3	6	4	Y	40034	38992	0	915	8	127
						44037	9									
*10	828416 X	181978	-0-	-646438	-0-	142037	3	112	4	Y	36208	35451	0	782	8	102
						39829	9									

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	119037	-0-	119037	119037	91858	3	1506	4	Y	23339	23050	0	258	8	31
						25673	9									
*08	SHUT IN	202770	-0-	202770	321807	156565	3	1135	4	Y	40973	40470	0	534	8	-0-
						45070	9									
*09	SHUT IN	132287	-0-	132287	454094	102761	3	4	4	Y	26838	26132	0	621	8	85
						29522	9									
*10	571044 X	116950	-0-	-454094	-0-	91009	3	71	4	Y	23518	23036	0	501	8	66
						25870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	171028	-0-	171028	171028	130622	3	2142	4	Y	34785	34371	0	368	8	46
						38264	9									
*08	SHUT IN	299725	-0-	299725	470753	232743	3	1688	4	Y	59358	58610	0	794	8	-0-
						65294	9									
*09	SHUT IN	203157	-0-	203157	673910	158694	3	6	4	Y	40415	39328	0	959	8	128
						44457	9									
*10	848994 X	175084	-0-	-673910	-0-	137827	3	108	4	Y	33772	33047	0	758	8	95
						37149	9									

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	153722	-0-	153722	153722	119114	3	1953	4	Y	29686	29312	0	335	8	39
						32655	9									
*08	SHUT IN	207998	-0-	207998	361720	160898	3	1167	4	Y	41757	41247	0	549	8	-0-
						45933	9									
*09	SHUT IN	123049	-0-	123049	484769	95361	3	3	4	Y	25168	24511	0	577	8	80
						27685	9									
*10	SHUT IN	122789	-0-	122789	607558	95807	3	75	4	Y	24461	23945	0	527	8	69
						26907	9									

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	232828	-0-	232828	232828	176639	3	2897	4	Y	48447	47886	0	497	8	64
						53292	9									
*08	SHUT IN	202305	-0-	202305	435133	157674	3	1144	4	Y	39534	39060	0	538	8	-0-
						43487	9									
*09	SHUT IN	120267	-0-	120267	555400	95721	3	4	4	Y	22311	21661	0	579	8	71
						24542	9									
*10	SHUT IN	110746	-0-	110746	666146	89050	3	70	4	Y	19660	19186	0	490	8	55
						21626	9									

CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	196829	-0-	196829	196829	153720	3	594	4	Y	38650	38168	0	427	8	55
						42515	9									
*08	SHUT IN	240586	-0-	240586	437415	189520	3	94	4	Y	46338	45634	0	642	8	117
						50972	9									
*09	SHUT IN	161005	-0-	161005	598420	126220	3	14	4	Y	31610	30839	0	730	8	158
						34771	9									
*10	SHUT IN	132963	-0-	132963	731383	104517	3	28446	9	Y	25860	25317	0	575	8	126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	252282	-0-	252282	252282	188983	3	3100	4	Y	54726	54122	0	532	8	72
						60199	9									
*08	SHUT IN	234077	-0-	234077	486359	180593	3	1310	4	Y	47431	46887	0	616	8	-0-
						52174	9									
*09	SHUT IN	145355	-0-	145355	631714	115285	3	4	4	Y	27333	26549	0	697	8	87
						30066	9									
*10	781190 X	149476	-0-	-631714	-0-	120452	3	95	4	Y	26299	25649	0	663	8	74
						28929	9									

CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	187746	-0-	187746	187746	147605	3	571	4	Y	35973	35512	0	410	8	51
						39570	9									
*08	SHUT IN	115863	-0-	115863	303609	91258	3	45	4	Y	22327	22012	0	309	8	57
						24560	9									
*09	SHUT IN	104777	-0-	104777	408386	82409	3	9	4	Y	20326	19804	0	477	8	102
						22359	9									
*10	SHUT IN	82017	-0-	82017	490403	64750	3	17267	9	Y	15697	15366	0	356	8	77

LINDSAY 3-10O-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	143961	-0-	143961	143961	1081	1	131845	3	Y	8753	8188	0	372	8	193
						1407	4	9628	9							
*08	SHUT IN	240973	-0-	240973	384934	1201	1	222112	3	Y	14438	13557	0	762	8	312
						1778	4	15882	9							
*09	SHUT IN	187016	-0-	187016	571950	1038	1	174625	3	Y	10321	9461	0	1016	8	156
						11353	9									
*10	715876 X	143926	-0-	-571950	-0-	1013	1	134036	3	Y	8070	7345	0	743	8	138
						8877	9									

CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	178303	-0-	178303	178303	140143	3	542	4	Y	34198	33759	0	390	8	49
						37618	9									
*08	SHUT IN	163209	-0-	163209	341512	129955	3	65	4	Y	30172	29705	0	440	8	76
						33189	9									
*09	SHUT IN	119012	-0-	119012	460524	95252	3	10	4	Y	21591	21008	0	551	8	108
						23750	9									
*10	SHUT IN	92422	-0-	92422	552946	74225	3	18197	9	Y	16543	16162	0	408	8	81

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	159622	-0-	159622	159622	123756	3	479	4	Y	32170	31780	0	344	8	46
						35387	9									
*08	SHUT IN	167728	-0-	167728	327350	131114	3	65	4	Y	33226	32744	0	444	8	84
						36549	9									
*09	SHUT IN	117884	-0-	117884	445234	92076	3	10	4	Y	23453	22888	0	532	8	117
						25798	9									
*10	SHUT IN	97628	-0-	97628	542862	76128	3	21500	9	Y	19545	19148	0	419	8	95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					872
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					872
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					872
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					872
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	872	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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20036	-0-	20036	1321754	13556	3	6480	9	N	5891	5688	0			641
12	0		16166	-0-	16166	1337920	10745	3	5421	9	N	4928	4990	0			579
01	0		16074	-0-	16074	1353994	11245	3	4829	9	N	4390	4432	0			537
02	0		24205	-0-	24205	1378199	16573	3	7632	9	N	6938	6987	0			488
03	0		25150	-0-	25150	1403349	17243	3	7907	9	N	7188	7139	0			537
04	0		41210	-0-	41210	1444559	29591	3	11619	9	N	10563	10709	0			391
05	0		33845	-0-	33845	1478404	24668	3	9177	9	N	8343	8112	0			622
06	0		36473	-0-	36473	1514877	26307	3	10166	9	N	9242	9441	0			423
07	0		36765	-0-	36765	1551642	26735	3	10030	9	N	9118	8903	0			638
08	0		36004	-0-	36004	1587646	26837	3	9167	9	N	8334	8512	0			460
09	0		48733	-0-	48733	1636379	38433	3	10300	9	N	9364	9383	0			441
10	0		47670	-0-	47670	1684049	37585	3	10085	9	N	9168	9040	0			569

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	435305					N	22					1035
12	0		707	-0-	707	436012	10	3	697	9	N	634	347	0			1322
01	0		-0-	-0-	-0-	436012					N	370	705	0			987
02	0		-0-	-0-	-0-	436012					N	433	120	0			1300
03	0		2395	-0-	2395	438407	2382	3	13	9	N	12					1312
04	0		3208	-0-	3208	441615	2605	3	603	9	N	548	550	0			1310
05	0		3746	-0-	3746	445361	2786	3	960	9	N	873	1545	0			638
06	0		3493	-0-	3493	448854	2233	3	1260	9	N	1145	1125	0			658
07	0		3577	-0-	3577	452431	2399	3	1178	9	N	1071	972	0			757
08	0		3229	-0-	3229	455660	2484	3	745	9	N	677	839	0			595
09	0		3110	-0-	3110	458770	2343	3	767	9	N	697	603	0			689
10	0		2586	-0-	2586	461356	2063	3	523	9	N	475	658	0			506

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	5143	-0-	5143	22130	204	1	3003	3	Y	1743	1688	0			168
						19	4	1917	9							
12	0	2974	-0-	2974	25104	23	1	1443	3	Y	1371	1388	0			151
						1508	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	25104					Y	641	685	0			107
02	0	4180	-0-	4180	29284	1515	3	1119	4	Y	1405	1250	0			262
						1546	9									
03	0	4101	-0-	4101	33385	2365	3	39	4	Y	1543	1546	0			259
						1697	9									
04	0	4601	-0-	4601	37986	2427	3	2174	9	Y	1976	1950	0			285
05	0	4668	-0-	4668	42654	2174	3	2494	9	Y	2267	2251	0			301
06	0	4359	-0-	4359	47013	2005	3	2354	9	Y	2140	2154	0			287
07	0	3793	-0-	3793	50806	4	1	1675	3	Y	1922	1958	0			251
						2114	9									
08	0	3425	-0-	3425	54231	1291	3	2134	9	Y	1940	1972	0			219
09	0	3224	-0-	3224	57455	1365	3	1859	9	Y	1690	1491	0	246	1	172
10	0	2504	-0-	2504	59959	815	3	1689	9	Y	1535	1359	0	267	1	81

MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

11	0	15800	-0-	15800	74868	11747	3	1	4	N	3684	3747	0			378
						4052	9									
12	0	16254	-0-	16254	91122	12131	3	4123	9	N	3748	3709	0			417
01	0	17091	-0-	17091	108213	12825	3	4266	9	N	3878	3710	0			585
02	0	16147	-0-	16147	124360	12258	3	3889	9	N	3535	3537	0			583
03	0	18609	-0-	18609	142969	14304	3	4305	9	N	3914	3789	0			708
04	0	18476	-0-	18476	161445	14320	3	4156	9	N	3778	3835	0			651
05	0	17807	-0-	17807	179252	13953	3	3854	9	N	3504	3555	0			600
06	0	12396	-0-	12396	191648	9665	3	2731	9	N	2483	2454	0			629
07	0	14073	-0-	14073	205721	10734	3	3339	9	N	3035	3085	0			579
08	0	14424	-0-	14424	220145	11148	3	3276	9	N	2978	3066	0			491
09	0	12384	-0-	12384	232529	9599	3	2785	9	N	2532	2567	0			456
10	0	11915	-0-	11915	244444	9091	3	2824	9	N	2567	2527	0			496

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

11	0	17424	-0-	17424	53376	16084	3	1340	9	N	1218	1557	0			80
12	0	17985	-0-	17985	71361	16609	3	1376	9	N	1251	1198	0			133
01	0	19024	-0-	19024	90385	17946	3	1078	9	N	980	1051	0			62
02	0	8584	-0-	8584	98969	7794	3	790	9	N	718	710	0			70
03	0	4838	-0-	4838	103807	4433	3	405	9	N	368	405	0			33
04	0	6867	-0-	6867	110674	6069	3	798	9	N	725	692	0			66
05	0	13977	-0-	13977	124651	12947	3	1030	9	N	936	887	0			115
06	0	13593	-0-	13593	138244	11874	3	1719	9	N	1563	1505	0			173
07	0	9592	-0-	9592	147836	8436	3	1156	9	N	1051	1146	0			78
08	0	12787	-0-	12787	160623	11712	3	1075	9	N	977	981	0			74
09	0	12248	-0-	12248	172871	11299	3	949	9	N	863	875	0			62
10	0	54	-0-	54	172925	53	3	1	4	N	-0-	62	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1417	-0-	1417	29841	1321	3	96	9	N	87	226	0			6
12	0	6147	-0-	6147	35988	4665	3	1482	9	N	1347	1210	0			143
01	0	5614	-0-	5614	41602	4676	3	938	9	N	853	942	0			54
02	0	6595	-0-	6595	48197	5125	3	1470	9	N	1336	1260	0			130
03	0	6679	-0-	6679	54876	5666	3	1013	9	N	921	968	0			83
04	0	7124	-0-	7124	62000	5591	3	1533	9	N	1394	1349	0			128
05	0	6592	-0-	6592	68592	5679	3	913	9	N	830	856	0			102
06	0	5796	-0-	5796	74388	4676	3	1120	9	N	1018	1007	0			113
07	0	6216	-0-	6216	80604	5003	3	1213	9	N	1103	1134	0			82
08	0	5398	-0-	5398	86002	4434	3	964	9	N	876	892	0			66
09	0	4392	-0-	4392	90394	3513	3	879	9	N	799	807	0			58
10	0	5775	-0-	5775	96169	4337	3	65	4	N	1248	1063	0			243
						1373	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

11	0	8812	-0-	8812	53495	7342	3	1470	9	N	1336	1688	0			88
12	0	8924	-0-	8924	62419	7099	3	1825	9	N	1659	1571	0			176
01	0	12373	-0-	12373	74792	10667	3	1706	9	N	1551	1629	0			98
02	0	14449	-0-	14449	89241	12317	3	2132	9	N	1938	1847	0			189
03	0	12826	-0-	12826	102067	11344	3	1482	9	N	1347	1415	0			121
04	0	10081	-0-	10081	112148	8281	3	1800	9	N	1636	1607	0			150
05	0	3989	-0-	3989	116137	3455	3	534	9	N	485	575	0			60
06	0	-0-	-0-	-0-	116137					N	-0-	60	0			-0-
07	0	7514	-0-	7514	123651	5591	3	1923	9	N	1748	1618	0			130
08	0	9721	-0-	9721	133372	8018	3	1703	9	N	1548	1561	0			117
09	0	3660	-0-	3660	137032	2974	3	686	9	N	624	696	0			45
10	0	10	-0-	10	137042	10	3			N	-0-	45	0			-0-

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

*11	0	25417	-0-	25417	2942102	637	1	20252	3	Y	4116	4003	0			365
						4528	9									
*12	0	22739	-0-	22739	2964841	505	1	18389	3	Y	3434	3108	0			691
						68	4	3777	9							
*01	0	8829	-0-	8829	2973670	193	1	7066	3	Y	1414	1788	0			317
						15	4	1555	9							
*02	0	26871	-0-	26871	3000541	686	1	22547	3	Y	3021	2780	0			558
						315	4	3323	9							
*03	0	28629	-0-	28629	3029170	665	1	23361	3	Y	4138	4231	0			465
						51	4	4552	9							
*04	0	34564	-0-	34564	3063734	811	1	28874	3	Y	4398	4275	0			588
						41	4	4838	9							
*05	0	33414	-0-	33414	3097148	817	1	27965	3	Y	4176	4294	0			470
						38	4	4594	9							
*06	0	27281	-0-	27281	3124429	673	1	22876	3	Y	3376	3412	0			434
						18	4	3714	9							
*07	0	22827	-0-	22827	3147256	592	1	18805	3	Y	3118	3385	0			167
						3430	9									
*08	0	28366	-0-	28366	3175622	762	1	23972	3	Y	3302	3302	0			167
						3632	9									
*09	0	29325	-0-	29325	3204947	785	1	24910	3	Y	3300	3245	0			222
						3630	9									
*10	0	27468	-0-	27468	3232415	747	1	22688	3	Y	3589	3610	0			201
						85	4	3948	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12373 - 16965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	10795	-0-	10795	1468280	263	1	8218	3	N	2093	2035	0			1294
						12	4	2302	9							
*12	0	8089	-0-	8089	1476369	213	1	6173	3	N	1501	1610	0			1185
						52	4	1651	9							
*01	0	10491	-0-	10491	1486860	275	1	7710	3	N	2278	2143	0			1320
						2506	9									
*02	0	7863	-0-	7863	1494723	243	1	5864	3	N	1596	1657	0			1259
						1756	9									
*03	0	7837	-0-	7837	1502560	261	1	6939	3	N	568	486	0			1341
						12	4	625	9							
*04	0	10104	-0-	10104	1512664	242	1	7507	3	N	2141	2324	0			1158
						2355	9									
*05	0	22549	-0-	22549	1535213	196	1	16574	3	N	5223	5195	0			1186
						34	4	5745	9							
*06	0	13761	-0-	13761	1548974	140	1	10368	3	N	2957	3026	0			1117
						3253	9									
*07	0	28837	-0-	28837	1577811	277	1	22739	3	N	5292	5205	0			1204
						5821	9									
*08	0	24201	-0-	24201	1602012	236	1	19727	3	N	3853	3742	0			1315
						4238	9									
*09	0	29158	-0-	29158	1631170	266	1	24159	3	N	4303	4249	0			1369
						4733	9									
*10	0	26488	-0-	26488	1657658	276	1	22221	3	N	3628	3499	0			1498
						3991	9									

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12333 - 22091

*11	0	49353	-0-	49353	186992	42833	3	6520	9	N	5927	5960	0			1239
*12	0	50873	-0-	50873	237865	44461	3	6412	9	N	5829	5920	0			1148
*01	0	38922	-0-	38922	276787	33767	3	5155	9	N	4686	4631	0			1203
*02	0	7500	-0-	7500	284287	6463	3	1037	9	N	943	892	0			1254
*03	0	41735	-0-	41735	326022	34883	3	6852	9	N	6229	6296	0			1187
*04	0	46876	-0-	46876	372898	40622	3	6254	9	N	5685	5700	0			1172
*05	0	45136	-0-	45136	418034	39773	3	5363	9	N	4875	4991	0			1056
*06	0	27796	-0-	27796	445830	24087	3	3709	9	N	3372	2952	0			1476
*07	0	43606	-0-	43606	489436	37647	3	70	4	N	5354	5550	0			1280
						5889	9									
*08	0	37538	-0-	37538	526974	32664	3	4874	9	N	4431	4529	0			1182
*09	0	30784	-0-	30784	557758	26971	3	3813	9	N	3466	3443	0			1205
*10	0	37504	-0-	37504	595262	32828	3	4676	9	N	4251	4397	0			1059

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		13304	-0-	13304	64189	465	1	7941	3	N	4453	4332	0			269
							4898	9									
*12	0		12406	-0-	12406	76595	448	1	7264	3	N	4248	4272	0			245
							21	4	4673	9							
*01	0		4592	-0-	4592	81187	248	1	2312	3	N	1790	1899	0			136
							63	4	1969	9							
*02	0		7343	-0-	7343	88530	323	1	3969	3	N	2655	2547	0			244
							130	4	2921	9							
*03	0		7216	-0-	7216	95746	287	1	4252	3	N	2372	2366	0			250
							68	4	2609	9							
*04	0		9039	-0-	9039	104785	378	1	5011	3	N	3297	3203	0			344
							23	4	3627	9							
*05	0		9200	-0-	9200	113985	410	1	5307	3	N	3136	3152	0			328
							33	4	3450	9							
*06	0		8257	-0-	8257	122242	347	1	4115	3	N	2951	2961	0			318
							549	4	3246	9							
*07	0		7394	-0-	7394	129636	298	1	3656	3	N	2742	2791	0			269
							424	4	3016	9							
*08	0		9737	-0-	9737	139373	470	1	5577	3	N	3350	3273	0			346
							5	4	3685	9							
*09	0		8761	-0-	8761	148134	496	1	4904	3	N	3053	3032	0			367
							3	4	3358	9							
*10	0		7929	-0-	7929	156063	401	1	4373	3	N	2866	2963	0			270
							2	4	3153	9							

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12365 - 22171

*11	0		29575	-0-	29575	147688	23717	3	5858	9	N	5325	5288	0			753
*12	0		21674	-0-	21674	169362	17531	3	4143	9	N	3766	4022	0			497
*01	0		22323	-0-	22323	191685	16137	3	6186	9	N	5624	5479	0			642
*02	0		13337	-0-	13337	205022	7907	3	5430	9	N	4936	4557	0			1021
*03	0		30799	-0-	30799	235821	25037	3	5762	9	N	5238	5319	0			940
*04	0		10085	-0-	10085	245906	8213	3	1872	9	N	1702	1983	0			659
*05	0		106	-0-	106	246012	106	3			N	-0-					659
*06	0		30723	-0-	30723	276735	24730	3	5993	9	N	5448	5325	0			782
*07	0		36941	-0-	36941	313676	30228	3	6713	9	N	6103	6137	0			748
*08	0		30824	-0-	30824	344500	25439	3	5385	9	N	4895	4970	0			673
*09	0		31140	-0-	31140	375640	25302	3	5838	9	N	5307	5101	0			879
*10	0		32904	-0-	32904	408544	27083	3	5821	9	N	5292	5449	0			722

CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700

11	0		32512	-0-	32512	93054	23701	3	8811	9	N	8010	8024	0			372
12	0		32790	-0-	32790	125844	24410	3	8380	9	N	7618	7631	0			359
01	0		31294	-0-	31294	157138	22761	3	8533	9	N	7757	7743	0			373
02	0		28198	-0-	28198	185336	20894	3	7304	9	N	6640	6690	0			323
03	0		27805	-0-	27805	213141	20498	3	7307	9	N	6643	6635	0			331
04	0		28323	-0-	28323	241464	21668	3	6655	9	N	6050	6056	0			325
05	0		24187	-0-	24187	265651	18117	3	6070	9	N	5518	5387	0			456
06	0		23977	-0-	23977	289628	17586	3	6391	9	N	5810	5852	0			414
07	0		27664	-0-	27664	317292	20668	3	6996	9	N	6360	6410	0			364
08	0		27904	-0-	27904	345196	20237	3	7667	9	N	6970	7000	0			334
09	0		26448	-0-	26448	371644	19939	3	6509	9	N	5917	5870	0			381
10	0		14042	-0-	14042	385686	10546	3	3496	9	N	3178	3319	0			240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	21043	-0-	21043	126468	14043	3	7000	9	N	6364	6461	0			500
12	0	22413	-0-	22413	148881	15256	3	7157	9	N	6506	6504	0			502
01	0	22521	-0-	22521	171402	15618	3	6903	9	N	6275	6207	0			570
02	0	21613	-0-	21613	193015	15367	3	6246	9	N	5678	5799	0			449
03	0	21415	-0-	21415	214430	14625	3	6790	9	N	6173	6152	0			470
04	0	23750	-0-	23750	238180	15932	3	1468	4	N	5773	5713	0			530
						6350	9									
05	0	20358	-0-	20358	258538	13626	3	1301	4	N	4937	5073	0			394
						5431	9									
06	0	21523	-0-	21523	280061	15433	3	6090	9	N	5536	5518	0			412
07	0	3214	-0-	3214	283275	2369	3	845	9	N	768	839	0			341
08	0	-0-	-0-	-0-	283275					N	-0-					341
09	0	7985	-0-	7985	291260	5563	3	2422	9	N	2202	2137	0			406
10	0	11521	-0-	11521	302781	7819	3	3702	9	N	3365	3459	0			312

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

11	0	30206	-0-	30206	156396	23302	3	6904	9	N	6276	6260	0			291
12	0	26935	-0-	26935	183331	20901	3	6034	9	N	5485	5518	0			258
01	0	28583	-0-	28583	211914	21993	3	6590	9	N	5991	5961	0			288
02	0	25649	-0-	25649	237563	19989	3	5660	9	N	5145	5183	0			250
03	0	25369	-0-	25369	262932	19386	3	5983	9	N	5439	5418	0			271
04	0	26562	-0-	26562	289494	20910	3	5652	9	N	5138	5133	0			276
05	0	6739	-0-	6739	296233	5208	3	1531	9	N	1392	1553	0			115
06	0	14156	-0-	14156	310389	10507	3	3649	9	N	3317	3196	0			236
07	0	20220	-0-	20220	330609	15721	3	4499	9	N	4090	4092	0			234
08	0	19583	-0-	19583	350192	14609	3	4974	9	N	4522	4539	0			217
09	0	19444	-0-	19444	369636	15230	3	4214	9	N	3831	3801	0			247
10	0	22793	-0-	22793	392429	17624	3	5169	9	N	4699	4591	0			355

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

*11	0	15800	-0-	15800	89965	590	1	10071	3	N	4672	4555	0			282
						5139	9									
*12	0	15859	-0-	15859	105824	611	1	9901	3	N	4794	4800	0			276
						74	4	5273	9							
*01	0	7547	-0-	7547	113371	434	1	4040	3	N	2528	2612	0			192
						292	4	2781	9							
*02	0	11195	-0-	11195	124566	454	1	5588	3	N	3539	3406	0			325
						1260	4	3893	9							
*03	0	11765	-0-	11765	136331	500	1	7401	3	N	3176	3166	0			335
						370	4	3494	9							
*04	0	12115	-0-	12115	148446	561	1	7430	3	N	3749	3693	0			391
						4124	9									
*05	0	10358	-0-	10358	158804	505	1	6540	3	N	2989	3068	0			312
						25	4	3288	9							
*06	0	9396	-0-	9396	168200	479	1	5676	3	N	2874	2877	0			309
						80	4	3161	9							
*07	0	9283	-0-	9283	177483	451	1	5536	3	N	2996	3011	0			294
						3296	9									
*08	0	9979	-0-	9979	187462	514	1	6100	3	N	3059	3037	0			316
						3365	9									
*09	0	9708	-0-	9708	197170	584	1	5778	3	N	3042	2992	0			366
						3346	9									
*10	0	9324	-0-	9324	206494	513	1	5581	3	N	2936	3025	0			277
						3230	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	26100	-0-	26100	79383	18941	3	7159	9	N	6508	6526	0			590
12	0	24300	-0-	24300	103683	17687	3	6613	9	N	6012	5869	0			733
01	0	22957	-0-	22957	126640	16750	3	6207	9	N	5643	5771	0			605
02	0	21295	-0-	21295	147935	15814	3	5481	9	N	4983	5062	0			526
03	0	20619	-0-	20619	168554	14679	3	5940	9	N	5400	5417	0			509
04	0	23081	-0-	23081	191635	14646	3	2877	4	N	5053	5062	0			500
						5558	9									
05	0	17202	-0-	17202	208837	11370	3	1366	4	N	4060	3999	0			561
						4466	9									
06	0	21308	-0-	21308	230145	15358	3	889	4	N	4601	4735	0			427
						5061	9									
07	0	3469	-0-	3469	233614	2620	3	7	4	N	765	834	0			358
						842	9									
08	0	7637	-0-	7637	241251	4659	3	726	4	N	2047	1912	0			493
						2252	9									
09	0	31013	-0-	31013	272264	23422	3	300	4	N	6628	6473	0			648
						7291	9									
10	0	25068	-0-	25068	297332	18687	3	610	4	N	5246	5225	0			669
						5771	9									

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

11	0	19866	-0-	19866	589003	15277	3	4589	9	N	4172	4180	0			174
12	0	20175	-0-	20175	609178	15549	3	4626	9	N	4205	4242	0			137
01	0	19122	-0-	19122	628300	14600	3	4522	9	N	4111	4127	0			121
02	0	16755	-0-	16755	645055	12714	3	4041	9	N	3674	3673	0			122
03	0	16610	-0-	16610	661665	12657	3	3953	9	N	3594	3288	0			428
04	0	15876	-0-	15876	677541	12363	3	3513	9	N	3194	3272	0			350
05	0	16317	-0-	16317	693858	12719	3	3598	9	N	3271	3228	0			393
06	0	15728	-0-	15728	709586	12279	3	3449	9	N	3135	3118	0			410
07	0	16082	-0-	16082	725668	12559	3	3523	9	N	3203	3217	0			396
08	0	15788	-0-	15788	741456	12272	3	3516	9	N	3196	3187	0			405
09	0	15085	-0-	15085	756541	11606	3	3479	9	N	3163	3104	0			464
10	0	15673	-0-	15673	772214	12086	3	3587	9	N	3261	3313	0			412

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021

*11	0	17727	-0-	17727	593061	12885	3	4842	9	N	4402	4409	0			184
*12	0	18011	-0-	18011	611072	13110	3	4901	9	N	4455	4494	0			145
*01	0	17096	-0-	17096	628168	12315	3	4781	9	N	4346	4363	0			128
*02	0	15008	-0-	15008	643176	10710	3	4298	9	N	3907	3906	0			129
*03	0	16483	-0-	16483	659659	11570	3	4913	9	N	4466	4063	0			532
*04	0	15460	-0-	15460	675119	11085	3	4375	9	N	3977	4073	0			436
*05	0	13257	-0-	13257	688376	9562	3	3695	9	N	3359	3391	0			404
*06	0	10563	-0-	10563	698939	7587	3	2976	9	N	2705	2755	0			354
*07	0	11251	-0-	11251	710190	8021	3	3230	9	N	2936	2927	0			363
*08	0	11829	-0-	11829	722019	8466	3	3363	9	N	3057	3033	0			387
*09	0	11369	-0-	11369	733388	8177	3	3192	9	N	2902	2863	0			426
*10	0	12925	-0-	12925	746313	9288	3	3637	9	N	3306	3314	0			418

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	17899	-0-	17899	85304	15618	3	2281	9	N	2074	2370	0			137
12	0	18801	-0-	18801	104105	16393	3	2408	9	N	2189	2094	0			232
01	0	20627	-0-	20627	124732	18966	3	1661	9	N	1510	1646	0			96
02	0	12085	-0-	12085	136817	10439	3	1646	9	N	1496	1446	0			146
03	0	14064	-0-	14064	150881	12560	3	1504	9	N	1367	1390	0			123
04	0	15111	-0-	15111	165992	13277	3	1834	9	N	1667	1637	0			153
05	0	14216	-0-	14216	180208	12779	3	1437	9	N	1306	1298	0			161
06	0	17284	-0-	17284	197492	15157	3	2127	9	N	1934	1881	0			214
07	0	21412	-0-	21412	218904	19437	3	1975	9	N	1795	1875	0			134
08	0	15428	-0-	15428	234332	13929	3	1499	9	N	1363	1394	0			103
09	0	10432	-0-	10432	244764	9112	3	1320	9	N	1200	1216	0			87
10	0	1753	-0-	1753	246517	1727	3	26	4	N	-0-	87	0			-0-

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

11	0	11114	-0-	11114	1003643	9218	3	170	4	N	1569	1740	1			1369
						1726	9									
12	0	14205	-0-	14205	1017848	12749	3	177	4	N	1163	883	1			1649
						1279	9									
01	0	10424	-0-	10424	1028272	9290	3	187	4	N	861	1085	1			1425
						947	9									
02	0	10219	-0-	10219	1038491	8666	3	1553	9	N	1412	1389	1			1448
03	0	16075	-0-	16075	1054566	14110	3	1965	9	N	1786	1782	1			1452
04	0	15377	-0-	15377	1069943	13240	3	2137	9	N	1943	2276	1			1119
05	0	12074	-0-	12074	1082017	10471	3	1603	9	N	1457	1943	1			633
06	0	9659	-0-	9659	1091676	7852	3	1807	9	N	1643	1213	1			1063
07	0	10131	-0-	10131	1101807	8608	3	16	4	N	1370	1557	1			876
						1507	9									
08	0	16799	-0-	16799	1118606	14614	3	98	4	N	1897	1409	1			1364
						2087	9									
09	0	7524	-0-	7524	1126130	6573	3	70	4	N	801	1052	1			1113
						881	9									
10	0	17491	-0-	17491	1143621	15182	3	19	4	N	2082	1631	1			1564
						2290	9									

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

11	0	33031	-0-	33031	157528	26384	3	6647	9	N	6043	6056	0			581
12	0	37745	-0-	37745	195273	30665	3	7080	9	N	6436	6402	0			615
01	0	25462	-0-	25462	220735	20088	3	5374	9	N	4885	4951	0			549
02	0	37566	-0-	37566	258301	30894	3	6672	9	N	6065	6113	0			501
03	0	36592	-0-	36592	294893	30030	3	6562	9	N	5965	783	0	4616	1	1067
04	0	23076	-0-	23076	317969	19273	3	3803	9	N	3457	4173	1			351
05	0	15551	-0-	15551	333520	12253	3	3298	9	N	2998	1682	0	867	1	800
06	0	19845	-0-	19845	353365	16154	3	3691	9	N	3355	2180	0	1400	1	575
07	0	20740	-0-	20740	374105	16204	3	4536	9	N	4124	4289	0			410
08	0	19627	-0-	19627	393732	15151	3	4476	9	N	4069	4094	0			385
09	0	22680	-0-	22680	416412	17456	3	5224	9	N	4749	4772	0			362
10	0	23476	-0-	23476	439888	18031	3	5445	9	N	4950	4892	0			420

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5109	-0-	5109	47288	3016	3	2093	9	N	1903	1780	0			124
12	0		4656	-0-	4656	51944	2837	3	1819	9	N	1654	1672	0			106
01	0		314	-0-	314	52258	154	3	160	9	N	145	241	0			10
02	0		2593	-0-	2593	54851	1233	3	1360	9	N	1236	1142	0			104
03	0		4727	-0-	4727	59578	2597	3	2130	9	N	1936	1903	0			137
04	0		3301	-0-	3301	62879	1924	3	1377	9	N	1252	1279	0			110
05	0		-0-	-0-	-0-	62879					N	11	120	0			1
06	0		2717	-0-	2717	65596	1133	3	1584	9	N	1440	1316	0			125
07	0		3326	-0-	3326	68922	1755	3	1571	9	N	1428	1444	0			109
08	0		1316	-0-	1316	70238	602	3	714	9	N	649	701	0			57
09	0		-0-	-0-	-0-	70238					N	-0-	57	0			-0-
10	0		2427	-0-	2427	72665	1127	3	1300	9	N	1182	1043	0			139

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

11	0		11038	-0-	11038	62608	942	1	8515	3	N	1424	1464	0			63
							15	4	1566	9							
12	0		9982	-0-	9982	72590	799	1	7930	3	N	1117	1111	0			69
							24	4	1229	9							
01	0		10940	-0-	10940	83530	866	1	8487	3	N	1408	1387	0			90
							38	4	1549	9							
02	0		7922	-0-	7922	91452	712	1	6131	3	N	981	958	0			113
							1079	9									
03	0		9163	-0-	9163	100615	778	1	6819	3	N	1413	1424	0			102
							12	4	1554	9							
04	0		10039	-0-	10039	110654	911	1	7432	3	N	1530	1566	0			66
							13	4	1683	9							
05	0		9852	-0-	9852	120506	834	1	7170	3	N	1661	1654	0			73
							21	4	1827	9							
06	0		8488	-0-	8488	128994	654	1	5608	3	N	1498	1511	0			60
							578	4	1648	9							
07	0		8416	-0-	8416	137410	670	1	6075	3	N	1494	1514	0			40
							28	4	1643	9							
08	0		8576	-0-	8576	145986	719	1	6074	3	N	1600	1553	0			87
							23	4	1760	9							
09	0		8172	-0-	8172	154158	649	1	5918	3	N	1438	1258	0	177	1	90
							23	4	1582	9							
10	0		9578	-0-	9578	163736	830	1	6964	3	N	1604	1532	0	113	1	49
							20	4	1764	9							

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	18452	-0-	-2597	-0-	16848	3	56	4	Y	1407	1414	0			11
							1548	9									
06	20370	X	18783	-0-	-1587	-0-	17240	3	91	4	Y	1320	1313	0			18
							1452	9									
07	21049	X	18124	-0-	-2925	-0-	16571	3	185	4	Y	1244	1245	0			17
							1368	9									
08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	16495	3	125	4	Y	1231	1235	0			13
							1354	9									
09	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	15822	3	78	4	Y	1309	1304	0			18
							1440	9									
10	0		19554	-0-	19554	19554	18025	3	180	4	Y	1226	1232	0			12
							1349	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	25138	3	83	4	Y	1745	1753	0			14
							1920	9									
06	25683	X	25683	-0-	-0-	-0-	23742	3	125	4	Y	1651	1642	0			23
							1816	9									
07	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	24009	3	271	4	Y	1577	1578	0			22
							1735	9									
08	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	24117	3	183	4	Y	1605	1610	0			17
							1766	9									
09	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	22696	3	112	4	Y	1503	1499	0			21
							1653	9									
10	0		23004	-0-	23004	23004	21314	3	214	4	Y	1342	1350	0			13
							1476	9									

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
05	29822	X	24272	-0-	-5550	-0-	21975	3	73	4	Y	2022	2029	0			16
							2224	9									
06	24810	X	22124	-0-	-2686	-0-	20065	3	105	4	Y	1776	1767	0			25
							1954	9									
07	24800	X	20883	-0-	-3917	-0-	18865	3	212	4	Y	1642	1644	0			23
							1806	9									
08	DLQ G-10		21521	-0-	21521	21521	19405	3	147	4	Y	1790	1794	0			19
							1969	9									
09	42296	X	20775	-0-	-21521	-0-	18878	3	93	4	Y	1640	1636	0			23
							1804	9									
10	0		21641	-0-	21641	21641	19626	3	196	4	Y	1654	1661	0			16
							1819	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
05	28334	X	26947	-0-	-1387	-0-	24876	3	82	4	Y	1808	1814	0			15
							1989	9									
06	27420	X	25416	-0-	-2004	-0-	23367	3	123	4	Y	1751	1742	0			24
							1926	9									
07	28334	X	22275	-0-	-6059	-0-	20393	3	229	4	Y	1503	1506	0			21
							1653	9									
08	DLQ G-10		25958	-0-	25958	25958	23807	3	180	4	Y	1792	1794	0			19
							1971	9									
09	51161	X	25203	-0-	-25958	-0-	23234	3	115	4	Y	1685	1681	0			23
							1854	9									
10	0		24884	-0-	24884	24884	22898	3	229	4	Y	1597	1605	0			15
							1757	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	15265	-0-	-9287	-0-	14158	3	47	4	Y	964	967	0			8
							1060	9									
06	19950	X	13888	-0-	-6062	-0-	12853	3	67	4	Y	880	876	0			12
							968	9									
07	16988	X	14497	-0-	-2491	-0-	13412	3	149	4	Y	851	851	0			12
							936	9									
08	DLQ G-10		13977	-0-	13977	13977	12987	3	98	4	Y	811	815	0			8
							892	9									
09	27654	X	13677	-0-	-13977	-0-	12621	3	62	4	Y	904	899	0			13
							994	9									
10	0		13464	-0-	13464	13464	12394	3	123	4	Y	861	866	0			8
							947	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
05	40827	X	23998	-0-	-16829	-0-	22249	3	73	4	Y	1524	1530	0			12
							1676	9									
06	33090	X	23297	-0-	-9793	-0-	21712	3	114	4	Y	1337	1330	0			19
							1471	9									
07	26536	X	23380	-0-	-3156	-0-	21686	3	244	4	Y	1318	1318	0			19
							1450	9									
08	DLQ G-10		22720	-0-	22720	22720	21228	3	161	4	Y	1210	1216	0			13
							1331	9									
09	44616	X	21896	-0-	-22720	-0-	20434	3	101	4	Y	1237	1233	0			17
							1361	9									
10	0		21166	-0-	21166	21166	19551	3	195	4	Y	1291	1296	0			12
							1420	9									

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
05	26412	X	25828	-0-	-584	-0-	22282	3	74	4	Y	3156	3165	0			25
							3472	9									
06	25560	X	24208	-0-	-1352	-0-	21031	3	110	4	Y	2788	2774	0			39
							3067	9									
07	26350	X	24394	-0-	-1956	-0-	20944	3	234	4	Y	2924	2922	0			41
							3216	9									
08	DLQ G-10		27225	-0-	27225	27225	23782	3	180	4	Y	2966	2976	0			31
							3263	9									
09	52497	X	25272	-0-	-27225	-0-	22033	3	109	4	Y	2845	2837	0			39
							3130	9									
10	0		23561	-0-	23561	23561	20454	3	204	4	Y	2639	2653	0			25
							2903	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	9685	3	32	4	Y	2682	2687	0			22
							2950	9									
06	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	12610	3	66	4	Y	2665	2650	0			37
							2932	9									
07	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	17341	3	193	4	Y	2950	2946	0			41
							3245	9									
08	DLQ G-10		24603	-0-	24603	24603	21011	3	159	4	Y	3121	3130	0			32
							3433	9									
09	48735	X	24132	-0-	-24603	-0-	20755	3	102	4	Y	2977	2968	0			41
							3275	9									
10	0		24541	-0-	24541	24541	21404	3	213	4	Y	2658	2674	0			25
							2924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	17327	3	57	4	Y	1944	1951	0			16
							2138	9									
06	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	16087	3	84	4	Y	1724	1716	0			24
							1896	9									
07	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	16655	3	186	4	Y	1725	1725	0			24
							1898	9									
08	DLQ G-10		19138	-0-	19138	19138	17182	3	130	4	Y	1660	1667	0			17
							1826	9									
09	37492	X	18354	-0-	-19138	-0-	16476	3	81	4	Y	1634	1628	0			23
							1797	9									
10	0		16196	-0-	16196	16196	14567	3	145	4	Y	1349	1359	0			13
							1484	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13447	-0-	-1309	-0-	12074	3	40	4	Y	1212	1215	0			10
							1333	9									
06	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	11723	3	62	4	Y	1113	1107	0			16
							1224	9									
07	13733	X	13396	-0-	-337	-0-	12036	3	133	4	Y	1115	1115	0			16
							1227	9									
08	DLQ G-10		13600	-0-	13600	13600	12273	3	92	4	Y	1123	1127	0			12
							1235	9									
09	26126	X	12526	-0-	-13600	-0-	11417	3	56	4	Y	957	956	0			13
							1053	9									
10	0		12487	-0-	12487	12487	11291	3	111	4	Y	986	990	0			9
							1085	9									

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
05	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	25639	3	85	4	Y	2991	2997	0			24
							3290	9									
06	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	23046	3	121	4	Y	2843	2827	0			40
							3127	9									
07	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	24046	3	271	4	Y	3204	3199	0			45
							3524	9									
08	DLQ G-10		27712	-0-	27712	27712	24013	3	182	4	Y	3197	3209	0			33
							3517	9									
09	49774	X	22062	-0-	-27712	-0-	19466	3	96	4	Y	2273	2274	0			32
							2500	9									
10	0		21833	-0-	21833	21833	19294	3	192	4	Y	2134	2146	0			20
							2347	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	20931	3	69	4	Y	4152	4166	0			33
							4567	9									
06	14640	X	13868	-0-	-772	-0-	11147	3	59	4	Y	2420	2419	0			34
							2662	9									
07	15128	X	6751	-0-	-8377	-0-	5199	3	59	4	Y	1357	1372	0			19
							1493	9									
08	DLQ G-10		8850	-0-	8850	8850	6599	3	50	4	Y	2001	1999	0			21
							2201	9									
09	25756	X	16906	-0-	-8850	-0-	13931	3	69	4	Y	2642	2626	0			37
							2906	9									
10	0		20969	-0-	20969	20969	17792	3	177	4	Y	2727	2738	0			26
							3000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	9137	-0-	-13152	-0-	8257	3	27	4	Y	775	778	0			6
							853	9									
06	21570	X	8160	-0-	-13410	-0-	7393	3	39	4	Y	662	659	0			9
							728	9									
07	22289	X	8817	-0-	-13472	-0-	7923	3	85	4	Y	735	734	0			10
							809	9									
08	DLQ G-10		1623	-0-	1623	1623	1446	3	11	4	Y	151	159	0			2
							166	9									
09	3033	X	1410	-0-	-1623	-0-	1379	3	7	4	Y	22	24	0			-0-
							24	9									
10	0		3165	-0-	3165	3165	2471	3	23	4	Y	610	604	0			6
							671	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	21417	-0-	-159	-0-	19613	3	65	4	Y	1581	1584	0			13
							1739	9									
06	20880	X	19022	-0-	-1858	-0-	17439	3	92	4	Y	1355	1349	0			19
							1491	9									
07	21576	X	19779	-0-	-1797	-0-	18014	3	203	4	Y	1420	1419	0			20
							1562	9									
08	DLQ G-10		19745	-0-	19745	19745	18007	3	136	4	Y	1456	1461	0			15
							1602	9									
09	38697	X	18952	-0-	-19745	-0-	17291	3	85	4	Y	1433	1428	0			20
							1576	9									
10	0		30192	-0-	30192	30192	28350	3	285	4	Y	1415	1422	0			13
							1557	9									

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
05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	16547	3	55	4	Y	1037	1041	0			8
							1141	9									
06	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	16369	3	86	4	Y	1019	1013	0			14
							1121	9									
07	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	15447	3	174	4	Y	1084	1083	0			15
							1192	9									
08	DLQ G-10		18076	-0-	18076	18076	16484	3	125	4	Y	1334	1335	0			14
							1467	9									
09	34540	X	16464	-0-	-18076	-0-	14972	3	74	4	Y	1289	1285	0			18
							1418	9									
10	0		15635	-0-	15635	15635	14526	3	144	4	Y	877	887	0			8
							965	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	20222	-0-	-672	-0-	18560	3	61	4	Y	1455	1456	0			12
							1601	9									
06	19590	X	17971	-0-	-1619	-0-	16674	3	88	4	Y	1099	1096	0			15
							1209	9									
07	20894	X	15069	-0-	-5825	-0-	14097	3	158	4	Y	740	745	0			10
							814	9									
08	DLQ G-10		14887	-0-	14887	14887	14077	3	106	4	Y	640	643	0			7
							704	9									
09	34975	X	20088	-0-	-14887	-0-	19171	3	95	4	Y	747	744	0			10
							822	9									
10	0		16107	-0-	16107	16107	14826	3	148	4	Y	1030	1030	0			10
							1133	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	25934	-0-	-15420	-0-	24515	3	81	4	Y	1216	1218	0			10
							1338	9									
06	24870	X	24575	-0-	-295	-0-	23229	3	122	4	Y	1113	1107	0			16
							1224	9									
07	26350	X	24334	-0-	-2016	-0-	22867	3	257	4	Y	1100	1101	0			15
							1210	9									
08	DLQ G-10		25108	-0-	25108	25108	23743	3	180	4	Y	1077	1081	0			11
							1185	9									
09	49534	X	24426	-0-	-25108	-0-	23208	3	115	4	Y	1003	1000	0			14
							1103	9									
10	0		23132	-0-	23132	23132	21783	3	218	4	Y	1028	1032	0			10
							1131	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

05	53599	X	50583	-0-	-3016	-0-	45489	3	64	4	Y	4573	4606	0			99
							5030	9									
06	51330	X	43637	-0-	-7693	-0-	39121	3	226	4	Y	3900	3886	0			113
							4290	9									
07	51026	X	48230	-0-	-2796	-0-	42717	3	743	4	Y	4336	4340	0			109
							4770	9									
08	DLQ G-10		46285	-0-	46285	46285	41618	3	190	4	Y	4070	4043	0			136
							4477	9									
09	DLQ G-10		45348	-0-	45348	91633	40885	3	132	4	Y	3937	3964	0			109
							4331	9									
10	0		43453	-0-	43453	135086	39116	3	29	4	Y	3916	3939	0			86
							4308	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

05	70494	X	63245	-0-	-7249	-0-	54221	3	113	4	Y	8101	8160	0			176
							8911	9									
06	66660	X	53074	-0-	-13586	-0-	45157	3	397	4	Y	6836	6815	0			197
							7520	9									
07	65658	X	60400	-0-	-5258	-0-	50636	3	1316	4	Y	7680	7683	0			194
							8448	9									
08	DLQ G-10		57171	-0-	57171	57171	48950	3	335	4	Y	7169	7123	0			240
							7886	9									
09	DLQ G-10		52943	-0-	52943	110114	45506	3	221	4	Y	6560	6619	0			181
							7216	9									
10	0		51797	-0-	51797	161911	44601	3	49	4	Y	6497	6535	0			143
							7147	9									

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

05	53134	X	42518	-0-	-10616	-0-	29983	3	157	4	Y	11253	11334	0			245
							12378	9									
06	49620	X	37516	-0-	-12104	-0-	26041	3	575	4	Y	9909	9868	0			286
							10900	9									
07	45198	X	41955	-0-	-3243	-0-	28194	3	1855	4	Y	10824	10837	0			273
							11906	9									
08	DLQ G-10		38617	-0-	38617	38617	27007	3	472	4	Y	10125	10059	0			339
							11138	9									
09	DLQ G-10		37262	-0-	37262	75879	26435	3	321	4	Y	9551	9626	0			264
							10506	9									
10	0		35818	-0-	35818	111697	25435	3	70	4	Y	9375	9432	0			207
							10313	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	18892	3	62	4	Y	1960	1955	0			115
							2156	9									
06	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	18245	3	96	4	Y	1577	1571	0			121
							1735	9									
07	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	19317	3	216	4	Y	1483	1484	0			120
							1631	9									
08	DLQ G-10		18332	-0-	18332	18332	17003	3	129	4	Y	1091	1101	0			110
							1200	9									
09	35194	X	16862	-0-	-18332	-0-	15431	3	76	4	Y	1232	1226	0			116
							1355	9									
10	0		18576	-0-	18576	18576	16346	3	164	4	Y	1878	1877	0			117
							2066	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	23597	-0-	-242	-0-	22267	3	74	4	Y	1142	1148	0			9
							1256	9									
06	22860	X	22187	-0-	-673	-0-	20781	3	109	4	Y	1179	1172	0			16
							1297	9									
07	23839	X	21704	-0-	-2135	-0-	20003	3	225	4	Y	1342	1339	0			19
							1476	9									
08	DLQ G-10		22624	-0-	22624	22624	20812	3	158	4	Y	1504	1507	0			16
							1654	9									
09	42768	X	20144	-0-	-22624	-0-	19245	3	95	4	Y	731	737	0			10
							804	9									
10	0		18275	-0-	18275	18275	17543	3	175	4	Y	506	511	0			5
							557	9									

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
05	23653	X	23315	-0-	-338	-0-	21788	3	72	4	Y	1323	1325	0			11
							1455	9									
06	22890	X	20617	-0-	-2273	-0-	19305	3	101	4	Y	1101	1097	0			15
							1211	9									
07	23653	X	20883	-0-	-2770	-0-	19539	3	220	4	Y	1022	1023	0			14
							1124	9									
08	DLQ G-10		20076	-0-	20076	20076	18876	3	143	4	Y	961	965	0			10
							1057	9									
09	38180	X	18104	-0-	-20076	-0-	17148	3	85	4	Y	792	791	0			11
							871	9									
10	0		18996	-0-	18996	18996	17640	3	177	4	Y	1072	1073	0			10
							1179	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35278	X	32338	-0-	-2940	-0-	26793	3	69	4	Y	4978	5012	0			108
							5476	9									
06	31740	X	28754	-0-	-2986	-0-	23666	3	255	4	Y	4394	4375	0			127
							4833	9									
07	32798	X	30437	-0-	-2361	-0-	24547	3	794	4	Y	4633	4643	0			117
							5096	9									
08	DLQ G-10		29279	-0-	29279	29279	24188	3	207	4	Y	4440	4408	0			149
							4884	9									
09	DLQ G-10		28204	-0-	28204	57483	23451	3	141	4	Y	4193	4226	0			116
							4612	9									
10	0		27811	-0-	27811	85294	23294	3	31	4	Y	4078	4104	0			90
							4486	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
05	43462	X	40976	-0-	-2486	-0-	36193	3	60	4	Y	4294	4324	0			93
							4723	9									
06	41310	X	36715	-0-	-4595	-0-	32315	3	221	4	Y	3799	3782	0			110
							4179	9									
07	41416	X	38756	-0-	-2660	-0-	33648	3	689	4	Y	4017	4026	0			101
							4419	9									
08	DLQ G-10		36646	-0-	36646	36646	32305	3	177	4	Y	3785	3759	0			127
							4164	9									
09	DLQ G-10		35799	-0-	35799	72445	31662	3	123	4	Y	3649	3675	0			101
							4014	9									
10	0		35389	-0-	35389	107834	31492	3	26	4	Y	3519	3542	0			78
							3871	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
05	74183	X	73805	-0-	-378	-0-	66089	3	97	4	Y	6926	6976	0			151
							7619	9									
06	71790	X	61936	-0-	-9854	-0-	55042	3	346	4	Y	5953	5932	0			172
							6548	9									
07	74183	X	69341	-0-	-4842	-0-	60828	3	1148	4	Y	6695	6698	0			169
							7365	9									
08	DLQ G-10		67178	-0-	67178	67178	60033	3	291	4	Y	6231	6191	0			209
							6854	9									
09	DLQ G-10		66126	-0-	66126	133304	59407	3	199	4	Y	5927	5972	0			164
							6520	9									
10	0		64351	-0-	64351	197655	57893	3	44	4	Y	5831	5866	0			129
							6414	9									

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
05	65255	X	60180	-0-	-5075	-0-	55796	3	55	4	Y	3935	3964	0			86
							4329	9									
06	59490	X	53369	-0-	-6121	-0-	49303	3	204	4	Y	3511	3496	0			101
							3862	9									
07	60791	X	57881	-0-	-2910	-0-	53173	3	635	4	Y	3703	3711	0			93
							4073	9									
08	DLQ G-10		52392	-0-	52392	52392	48567	3	156	4	Y	3335	3316	0			112
							3669	9									
09	DLQ G-10		53219	-0-	53219	105611	49489	3	111	4	Y	3290	3311	0			91
							3619	9									
10	0		50601	-0-	50601	156212	47088	3	24	4	Y	3172	3193	0			70
							3489	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
05	68169	X	65786	-0-	-2383	-0-	58667	3	89	4	Y	6391	6437	0			139
							7030	9									
06	65130	X	59475	-0-	-5655	-0-	52878	3	331	4	Y	5696	5670	0			165
							6266	9									
07	66588	X	64843	-0-	-1745	-0-	57174	3	1034	4	Y	6032	6045	0			152
							6635	9									
08	DLQ G-10		61232	-0-	61232	61232	54767	3	263	4	Y	5638	5601	0			189
							6202	9									
09	DLQ G-10		57287	-0-	57287	118519	51211	3	180	4	Y	5360	5401	0			148
							5896	9									
10	0		56716	-0-	56716	175235	50836	3	40	4	Y	5309	5340	0			117
							5840	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
05	9827	X	8216	-0-	-1611	-0-	5978	3	28	4	Y	2009	2022	0			44
							2210	9									
06	9060	X	7650	-0-	-1410	-0-	5565	3	105	4	Y	1800	1792	0			52
							1980	9									
07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	6811	3	324	4	Y	1891	1895	0			48
							2080	9									
08	DLQ G-10		8802	-0-	8802	8802	6761	3	83	4	Y	1780	1768	0			60
							1958	9									
09	DLQ G-10		7886	-0-	7886	16688	5998	3	56	4	Y	1665	1679	0			46
							1832	9									
10	0		7283	-0-	7283	23971	5596	3	11	4	Y	1524	1536	0			34
							1676	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62279	X	51379	-0-	-10900	-0-	43962	3	145	4	Y	6611	6642	0			53
							7272	9									
06	60270	X	44727	-0-	-15543	-0-	38346	3	201	4	Y	5618	5593	0			78
							6180	9									
07	62279	X	42709	-0-	-19570	-0-	36665	3	416	4	Y	5116	5122	0			72
							5628	9									
08	DLQ G-10		41933	-0-	41933	41933	36194	3	275	4	Y	4967	4987	0			52
							5464	9									
09	78257	X	36324	-0-	-41933	-0-	31359	3	155	4	Y	4373	4364	0			61
							4810	9									
10	0		30481	-0-	30481	30481	26065	3	261	4	Y	3777	3802	0			36
							4155	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62279	X	48485	-0-	-13794	-0-	41392	3	137	4	Y	6324	6353	0			51
							6956	9									
06	60270	X	41771	-0-	-18499	-0-	35823	3	188	4	Y	5236	5214	0			73
							5760	9									
07	62279	X	38753	-0-	-23526	-0-	33182	3	376	4	Y	4723	4730	0			66
							5195	9									
08	DLQ G-10		37313	-0-	37313	37313	32132	3	244	4	Y	4488	4507	0			47
							4937	9									
09	71545	X	34232	-0-	-37313	-0-	29475	3	146	4	Y	4192	4181	0			58
							4611	9									
10	0		32712	-0-	32712	32712	27740	3	278	4	Y	4267	4284	0			41
							4694	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 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
05	62279	X	55824	-0-	-6455	-0-	45769	3	151	4	Y	9004	9037	0			73
							9904	9									
06	60270	X	47486	-0-	-12784	-0-	39173	3	206	4	Y	7370	7340	0			103
							8107	9									
07	62279	X	44039	-0-	-18240	-0-	36371	3	412	4	Y	6596	6606	0			93
							7256	9									
08	DLQ G-10		42437	-0-	42437	42437	34986	3	266	4	Y	6532	6557	0			68
							7185	9									
09	82410	X	39973	-0-	-42437	-0-	32909	3	163	4	Y	6274	6255	0			87
							6901	9									
10	0		35942	-0-	35942	35942	29657	3	297	4	Y	5444	5479	0			52
							5988	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62279	X	53234	-0-	-9045	-0-	47001	3	155	4	Y	5525	5555	0			45
							6078	9									
06	60270	X	46650	-0-	-13620	-0-	41221	3	216	4	Y	4739	4718	0			66
							5213	9									
07	62279	X	43286	-0-	-18993	-0-	38129	3	431	4	Y	4296	4302	0			60
							4726	9									
08	62279	X	43275	-0-	-19004	-0-	38318	3	291	4	Y	4242	4258	0			44
							4666	9									
09	58890	X	39903	-0-	-18987	-0-	35435	3	175	4	Y	3903	3893	0			54
							4293	9									
10	0		34049	-0-	34049	34049	30232	3	302	4	Y	3195	3219	0			30
							3515	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

05	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-	N	239	172	1				252
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-	N	188	340	1				100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	214	172	1				142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	204	173	1				173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	204	174	1				203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	208	174	1				237

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

05	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	6277	2	N	-0-					-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2	N	-0-					-0-
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2	N	-0-					-0-
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2	N	-0-					-0-
10	0		4140	-0-	4140	4140	4140	2	N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

05	12648	X	8952	-0-	-3696	-0-	8952	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10235	-0-	-2005	-0-	10235	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	9294	-0-	-3168	-0-	9294	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	8139	-0-	-4323	-0-	8139	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	7535	-0-	-3955	-0-	7535	2	N	-0-					-0-
10	0		4179	-0-	4179	4179	4179	2	N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	0	2597	-0-	2597	2597	2597	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

05	170934 X	160516	-0-	-10418	-0-	160516	2			Y	-0-	113	1			185
06	165420 X	147958	-0-	-17462	-0-	147937	2	21	9	Y	19	32	1			172
07	166934 X	159552	-0-	-7382	-0-	159526	2	26	9	Y	24					196
*08	160135 X	160135	-0-	-0-	-0-	160135	2			Y	-0-					196
*09	156551 X	156551	-0-	-0-	-0-	156551	2			Y	-0-					196
*10	160518 X	158449	-0-	-2069	-0-	158337	2	112	9	Y	102	112	1			186

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409

LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	127	1	1195	2	N	-0-	1	1			1
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	133	1	1122	2	N	1					2
							1	9									
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	114	1	1175	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1147	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1223	-0-	1223	1223	117	1	1105	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	0		1204	-0-	1204	2427	111	1	1092	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					1
06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	Y	1					1
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					1
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1
10	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	0		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					-0-
10	0		615	-0-	615	1264	614	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-					7
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	N	-0-					7
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-					7
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					7
09	0		428	-0-	428	428	41	1	387	2	N	-0-					7
*10	710	N	282	-0-	-428	-0-	26	1	256	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	250	-0-	-9	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
09	0		45	-0-	45	45	4	1	41	2	N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	81	3	1	33	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	0	422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					-0-
10	0	421	-0-	421	843	421	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	685	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	-0-					1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	689	2	N	-0-					1
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-					1
09	0	727	-0-	727	727	69	1	657	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	0	713	-0-	713	1440	66	1	646	2	N	1	1	1			1
						1	9									

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
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					-0-
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	37	1	315	2	N	-0-					-0-
07	434 N	12	-0-	-422	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	0		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
*10	423	N	193	-0-	-230	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	2	Y	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	388	-0-	-46	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	37	-0-	-593	-0-	4	1	33	2	N	-0-					1
07	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
09	0		6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	10	N	4	-0-	-6	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			1

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
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	0		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-
10	0		675	-0-	675	1319	675	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	125	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	837	-0-	-341	-0-	74	1	763	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	0		1149	-0-	1149	1149	110	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	2235	100	1	986	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
09	0		2627	-0-	2627	2627	2627	2			Y	-0-					-0-
10	0		2388	-0-	2388	5015	2388	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	2	N	-0-					1
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	431	-0-	-34	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					1
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	1	1			-0-
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	702	2	1	9	N	1					1
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					1
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					1
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					1
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					1
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					1
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					1
09	0		2775	-0-	2775	2775	2775	2			Y	-0-					1
10	0		2805	-0-	2805	5580	2805	2			Y	-0-					1

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
09	0		318	-0-	318	318	30	1	288	2	N	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	650	31	1	300	2	N	1					1
							1	9									

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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	917	2	N	-0-	1	1			1
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	106	1	890	2	N	-0-					1
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	89	1	924	2	N	-0-					1
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	105	1	884	2	N	1					2
							1	9									
09	0		944	-0-	944	944	90	1	854	2	N	-0-	1	1			1
10	0		930	-0-	930	1874	86	1	842	2	N	2	1	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	184	1	1549	2	N	-0-					2
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	183	1	1548	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1737	-0-	1737	1737	166	1	1570	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	3100	N	1602	-0-	-1498	239	148	1	1451	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	0		338	-0-	338	338	32	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	0		311	-0-	311	649	28	1	283	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	0		566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					-0-
10	0		439	-0-	439	1005	439	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					1
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					1
09	0		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					1
10	0		222	-0-	222	456	222	2			Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	0		982	-0-	982	982	982	2			N	-0-					-0-
10	0		853	-0-	853	1835	853	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-					1
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	33	1	278	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	465	N	133	-0-	-332	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
09	0		434	-0-	434	434	41	1	393	2	N	-0-					-0-
*10	834	N	400	-0-	-434	-0-	37	1	362	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	N	-0-	1	1			1
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1					2
							1	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1	1074	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1050	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1154	-0-	1154	1154	110	1	1043	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2215	N	1061	-0-	-1154	-0-	98	1	962	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	1					1
							1	9									
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					1
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	0		855	-0-	855	855	855	2			Y	-0-					-0-
10	0		1030	-0-	1030	1885	1030	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	490	2	1	9	Y	1					1
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					1
09	0		723	-0-	723	723	723	2			Y	-0-					1
*10	977	N	254	-0-	-723	-0-	254	2			Y	-0-					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
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-					1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	428	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	2	N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	375	-0-	-90	-0-	35	1	340	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	86	-0-	-2	-0-	86	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
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	N	-0-	1	1			1
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	137	1	1158	2	N	1					2
							1	9									
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1164	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	132	1	1119	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	117	1	1108	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	104	1	1019	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					1
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	24	1	204	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	1					1
							1	9									
*09	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	2	N	-0-					1
*10	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					2
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					2
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					2
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
09	0		144	-0-	144	144	14	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	282	N	138	-0-	-144	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	0		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-
10	0		177	-0-	177	317	177	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	298	-0-	-92	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	382	-0-	-21	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
10	0		28	-0-	28	58	28	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
09	0		39	-0-	39	39	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	74	N	35	-0-	-39	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	609	1	5723	2	N	3	7	1			67
							3	9									
06	6330	X	5726	-0-	-604	-0-	607	1	5116	2	N	3					70
							3	9									
07	6216	X	5788	-0-	-428	-0-	510	1	5275	2	N	3	4	1			69
							3	9									
08	6138	X	5857	-0-	-281	-0-	619	1	5234	2	N	4	3	1			70
							4	9									
09	0		5721	-0-	5721	5721	546	1	5172	2	N	3	6	1			67
							3	9									
10	0		5346	-0-	5346	11067	494	1	4844	2	N	7	6	1			68
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					20
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
09	0		17	-0-	17	17	2	1	15	2	N	-0-					20
*10	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-					1
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	463	-0-	-17	-0-	44	1	419	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	0		231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
*10	469	N	238	-0-	-231	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-	1	1			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	1					1
							1	9									
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-					1
*10	310	N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-					1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	2	N	-0-					1
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	-0-					1
09	0		516	-0-	516	516	49	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	0		480	-0-	480	996	44	1	435	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					1
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1					1
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					1
09	0		1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-					1
*10	2149	N	1088	-0-	-1061	-0-	1088	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	N	-0-					-0-
09	0		222	-0-	222	222	21	1	201	2	N	-0-					-0-
10	0		215	-0-	215	437	20	1	195	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	139	1	1303	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	207	1	1747	2	N	-0-					2
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	164	1	1694	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	144	1	1219	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1390	-0-	1390	1390	133	1	1257	2	N	-0-	1	1			2
10	0		1270	-0-	1270	2660	117	1	1150	2	N	3	2	1			3
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-	1	1			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	1					1
							1	9									
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					1
*10	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	-0-					1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	-0-	1	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	1					1
							1	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-					1
09	0		357	-0-	357	357	34	1	323	2	N	-0-					1
*10	656	N	299	-0-	-357	-0-	28	1	271	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	0		139	-0-	139	139	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	0		126	-0-	126	265	12	1	114	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	-0-					1
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	287	-0-	-133	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		26	-0-	26	39	26	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		31	-0-	31	70	31	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1044	2	N	-0-	1	1			1
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1007	2	N	1					2
							1	9									
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	96	1	997	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	115	1	975	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		978	-0-	978	978	93	1	884	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1979	N	1001	-0-	-978	-0-	92	1	908	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	N	-0-					1
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	483	-0-	-27	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	474	-0-	-22	-0-	44	1	429	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

05	DLQ G-10		526	-0-	526	2007	51	1	475	2	Y	-0-					1
06	2522	N	515	-0-	-2007	-0-	55	1	460	2	Y	-0-					1
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	-0-					1
09	0		514	-0-	514	514	49	1	465	2	Y	-0-					1
*10	1002	N	488	-0-	-514	-0-	45	1	442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	102	1	956	2	N	-0-	1	1			1
06	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	106	1	896	2	N	-0-					1
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	911	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	1					2
							1	9									
09	0		723	-0-	723	723	69	1	653	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1321	N	598	-0-	-723	-0-	55	1	542	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	136	1	1281	2	N	-0-	1	1			1
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	N	1					2
							1	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	124	1	1281	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	148	1	1253	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1343	-0-	1343	1343	128	1	1215	2	N	-0-	1	1			2
10	0		1291	-0-	1291	2634	119	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	2	Y	-0-					1
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
*10	1217	N	609	-0-	-608	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	127	1	1194	2	N	-0-	1	1			1
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	125	1	1049	2	N	1					2
							1	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1054	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1158	-0-	1158	1158	110	1	1047	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1935	N	777	-0-	-1158	-0-	72	1	704	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					1
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					1
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-					1
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					1
09	0		1482	-0-	1482	1482	1482	2			Y	-0-					1
*10	2936	N	1454	-0-	-1482	-0-	1454	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	0		345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-					-0-
*10	577	N	232	-0-	-345	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
09	0		185	-0-	185	185	18	1	167	2	N	-0-					-0-
*10	361	N	176	-0-	-185	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
09	0		167	-0-	167	167	16	1	151	2	N	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	318	14	1	137	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1785	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	205	1	1730	2	N	1					3
							1	9									
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	163	1	1682	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	210	1	1775	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		1815	-0-	1815	1815	173	1	1641	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	3100	N	1541	-0-	-1559	256	142	1	1397	2	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					1
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	N	-0-	1	1			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	27	1	267	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

05	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	401	1	3763	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	427	1	3598	2	N	2					6
							2	9									
07	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	364	1	3767	2	N	2	2	1			6
							2	9									
08	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	432	1	3652	2	N	3	2	1			7
							3	9									
09	0		3948	-0-	3948	3948	376	1	3569	2	N	3	4	1			6
							3	9									
10	0		3862	-0-	3862	7810	357	1	3499	2	N	5	4	1			7
							6	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	405	2	N	-0-					1
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1					1
							1	9									
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-					1
*10	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					27
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					27
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					27
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					27
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	31	1	316	2	N	1					1
							1	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	N	1					2
							1	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	36	1	341	2	N	-0-	1	1			1
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	29	1	281	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	N	-0-					1
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	453	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	381	-0-	-53	-0-	35	1	346	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	N	-0-					1
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-					1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1					2
							1	9									
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	79	1	753	2	N	-0-	1	1			1
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	74	1	730	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	703	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					1
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	97	1	999	2	N	-0-					1
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	840	2	N	1					2
							1	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	902	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	2	N	-0-	1	1			1
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	N	1					2
							1	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1083	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	126	1	1063	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	117	1	1106	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	95	1	935	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	N	-0-					1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-					1
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	26	1	252	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	N	1	8	1			8
							1	9									
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	69	1	581	2	N	1					9
							1	9									
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	57	1	588	2	N	1	1	1			9
							1	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	2	1	1			10
							2	9									
09	0		668	-0-	668	668	64	1	604	2	N	-0-	1	1			9
*10	1314	N	646	-0-	-668	-0-	59	1	577	2	N	9	8	1			10
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1067	2	N	-0-	1	1			1
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1					2
							1	9									
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	101	1	1043	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1104	-0-	1104	1104	105	1	998	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	0		1010	-0-	1010	2114	93	1	916	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			Y	-0-					58
06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			Y	-0-	2	1			56
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9491	2	2	9	Y	2					58
*08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			Y	-0-					58
*09	8460	X	1494	-0-	-6966	-0-	1494	2			Y	-0-					58
10	0		26	-0-	26	26	25	2	1	9	Y	1					59

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	119	1	1117	2	N	-0-	1	1			1
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	121	1	1016	2	N	1					2
							1	9									
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	104	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1111	-0-	1111	1111	106	1	1004	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	0		1078	-0-	1078	2189	100	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73	73	7	1	66	2	N	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	168	9	1	86	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					1
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			Y	-0-					1
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					1
09	0		2283	-0-	2283	2283	2283	2			Y	-0-					1
10	0		2231	-0-	2231	4514	2230	2	1	9	Y	1					2

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	N	-0-					1
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	80	1	832	2	N	-0-					1
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	1					2
							1	9									
09	0		890	-0-	890	890	85	1	805	2	N	-0-	1	1			1
10	0		730	-0-	730	1620	67	1	661	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
09	0		175	-0-	175	175	17	1	158	2	N	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	346	16	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

05	DLQ G-10		1275	-0-	1275	4812	1275	2			Y	-0-					1
06	2700	N	1124	-0-	-1576	3236	1124	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1201	-0-	-1899	1337	1200	2	1	9	Y	1					1
08	2567	N	1230	-0-	-1337	-0-	1230	2			Y	-0-					1
09	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			Y	-0-					1
10	0		1209	-0-	1209	2400	1209	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
*10	119	N	59	-0-	-60	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					1
07	595	N	567	-0-	-28	-0-	50	1	517	2	N	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	-0-					1
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	42	1	398	2	N	-0-					1
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	40	1	396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	14	1	1			126
							15	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	12					138
							13	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	2	N	-0-					138
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	603	2	N	13					151
							14	9									
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	1	1	1			151
							1	9									
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	15	1	1			165
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	292	-0-	-38	-0-	28	1	264	2	N	-0-					1
*10	310	N	252	-0-	-58	-0-	23	1	229	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	N	-0-					1
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	N	-0-					1
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	N	1					2
							1	9									
09	0		887	-0-	887	887	85	1	802	2	N	-0-	1	1			1
*10	1677	N	790	-0-	-887	-0-	73	1	716	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-					1
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					-0-
*09	330	N	303	-0-	-27	-0-	29	1	274	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	290	-0-	-20	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	N	-0-					1
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	40	1	334	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
09	0		87	-0-	87	87	8	1	79	2	N	-0-					-0-
*10	172	N	85	-0-	-87	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
09	0		139	-0-	139	139	13	1	126	2	N	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	193	5	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	3					120
							3	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					120
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					120
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					120
09	0		120	-0-	120	120	11	1	109	2	Y	-0-					120
10	0		123	-0-	123	243	11	1	112	2	Y	-0-					120

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	44	1	1			63
							48	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	N	-0-					63
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	2	N	1	1	1			63
							1	9									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	2	1	1			64
							2	9									
09	0		1113	-0-	1113	1113	105	1	998	2	N	9	1	1			72
							10	9									
*10	2057	N	944	-0-	-1113	-0-	87	1	856	2	N	1	1	1			72
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	Y	1					1
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					1
*09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					1
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			46
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	N	-0-					46
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	137	1	1161	2	N	1					47
							1	9									
09	0		1198	-0-	1198	1198	114	1	1084	2	N	-0-	1	1			46
*10	1889	N	691	-0-	-1198	-0-	64	1	625	2	N	2	1	1			47
							2	9									

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	Y	1					1
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					1
09	0		1160	-0-	1160	1160	1160	2			Y	-0-					1
10	0		1180	-0-	1180	2340	1180	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	92	1	865	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	2	N	-0-					1
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	N	-0-					1
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	1					2
							1	9									
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	87	1	825	2	N	-0-	1	1			1
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	83	1	813	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
*10	552	N	269	-0-	-283	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-					7
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					7
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					7
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					7
09	0		129	-0-	129	129	12	1	117	2	N	-0-					7
*10	254	N	125	-0-	-129	-0-	12	1	113	2	N	-0-					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	-0-					7
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	51	1	429	2	N	-0-					7
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					7
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	N	1					8
							1	9									
09	0		456	-0-	456	456	43	1	412	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*10	904	N	448	-0-	-456	-0-	41	1	407	2	N	-0-	1	1			7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*10	23	N	11	-0-	-12	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
09	0		134	-0-	134	134	13	1	121	2	N	-0-					-0-
*10	257	N	123	-0-	-134	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	2	N	-0-	1	1			1
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	N	-0-					1
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	92	1	949	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	113	1	952	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1100	-0-	1100	1100	105	1	995	2	N	-0-	1	1			1
*10	1999	N	899	-0-	-1100	-0-	83	1	815	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	594	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	N	-0-					1
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	56	1	582	2	N	-0-					1
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	N	-0-					1
09	0		596	-0-	596	596	57	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1212	N	616	-0-	-596	-0-	57	1	558	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
09	0		61	-0-	61	61	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*10	119	N	58	-0-	-61	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	-0-					1
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					1
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	762	2	Y	1					2
							1	9									
09	0		814	-0-	814	814	78	1	736	2	Y	-0-	1	1			1
*10	1614	N	800	-0-	-814	-0-	74	1	725	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					27
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					27
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					27
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					27
09	0		75	-0-	75	75	7	1	68	2	N	-0-					27
*10	168	N	93	-0-	-75	-0-	9	1	84	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-					-0-
09	0		233	-0-	233	233	22	1	211	2	N	-0-					-0-
*10	395	N	162	-0-	-233	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-					1
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	439	-0-	-11	-0-	42	1	397	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	451	-0-	-14	-0-	42	1	409	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	2	N	246	166	1			148
							271	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	76	171	1			53
							84	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	N	78	1	1			130
							86	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	62	1	1			191
							68	9									
09	0		1555	-0-	1555	1555	141	1	1339	2	N	68	175	1			84
							75	9									
*10	2832	N	1277	-0-	-1555	-0-	114	1	1119	2	N	40	2	1			122
							44	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1006	2	N	-0-	1	1			1
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	114	1	956	2	N	1					2
							1	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	968	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	979	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	976	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	84	1	824	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	578	-0-	-322	-0-	61	1	517	2	N	-0-					1
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	110	1	1135	2	N	-0-					1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1					2
							1	9									
09	0		866	-0-	866	866	83	1	783	2	N	-0-	1	1			1
*10	1798	N	932	-0-	-866	-0-	86	1	844	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					7
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					7
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					7
09	0		73	-0-	73	73	7	1	66	2	N	-0-					7
*10	144	N	71	-0-	-73	-0-	7	1	64	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	N	-0-					1
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	N	-0-	1	1			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	1					1
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-					1
09	0		346	-0-	346	346	33	1	313	2	N	-0-					1
*10	690	N	344	-0-	-346	-0-	32	1	312	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	N	-0-					1
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	65	1	672	2	N	-0-					1
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	-0-					1
09	0		738	-0-	738	738	70	1	667	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1172	N	434	-0-	-738	-0-	40	1	393	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	2	N	-0-	1	1			1
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	1					2
							1	9									
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	98	1	1014	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1057	-0-	1057	1057	101	1	956	2	N	-0-	1	1			1
*10	2099	N	1042	-0-	-1057	-0-	96	1	944	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					27
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	2	N	-0-					27
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-					27
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	N	-0-					27
09	0		365	-0-	365	365	35	1	330	2	N	-0-					27
*10	610	N	245	-0-	-365	-0-	23	1	222	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	2	N	-0-	1	1			1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	1					2
							1	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		735	-0-	735	735	70	1	665	2	N	-0-	1	1			2
*10	1296	N	561	-0-	-735	-0-	52	1	506	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	2	N	-0-	1	1			1
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1374	2	N	1					2
							1	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	133	1	1378	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	153	1	1292	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1555	-0-	1555	1555	148	1	1406	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2836	N	1281	-0-	-1555	-0-	118	1	1162	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	162	1	1365	2	N	-0-					2
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1431	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1387	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1491	-0-	1491	1491	142	1	1349	2	N	-0-	1	1			2
*10	2929	N	1438	-0-	-1491	-0-	133	1	1302	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	2	N	-0-					1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	19	1	182	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-					1
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2109	2	Y	6	135	1			51
							7	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	243	1	2044	2	Y	15					66
							17	9									
07	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	206	1	2131	2	Y	5					71
							6	9									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	243	1	2057	2	Y	7					78
							8	9									
09	0		2173	-0-	2173	2173	206	1	1954	2	Y	12					90
							13	9									
10	0		2163	-0-	2163	4336	199	1	1958	2	Y	5					95
							6	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	-0-					1
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	37	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	N	1					1
							1	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
09	0		384	-0-	384	384	37	1	347	2	N	-0-					1
*10	731	N	347	-0-	-384	-0-	32	1	315	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					75
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					75
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					75
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					75
09	0		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					75
*10	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	2			Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	-0-					1
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	0		381	-0-	381	381	36	1	345	2	Y	-0-					-0-
*10	753	N	372	-0-	-381	-0-	34	1	337	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	N	-0-	1	1			1
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	1					2
							1	9									
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	59	1	607	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1170	N	400	-0-	-770	-0-	38	1	362	2	N	-0-	1	1			1
10	682	N	370	-0-	-312	-0-	34	1	335	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	68	1	574	2	N	-0-					1
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	57	1	590	2	N	-0-					1
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-					1
09	0		662	-0-	662	662	63	1	598	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1295	N	633	-0-	-662	-0-	58	1	574	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-					1
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-					1
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	415	-0-	-50	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					1
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	44	1	373	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	2	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	404	-0-	-16	-0-	39	1	365	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	396	-0-	-38	-0-	37	1	359	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					1
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					1
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					1
09	0		1297	-0-	1297	1297	1297	2			Y	-0-					1
*10	2570	N	1273	-0-	-1297	-0-	1273	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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	0		612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					-0-
10	0		616	-0-	616	1228	616	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	823	2	N	-0-					1
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	N	-0-					1
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	97	1	824	2	N	1					2
							1	9									
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	86	1	820	2	N	-0-	1	1			1
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	80	1	785	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	19	N	9	-0-	-10	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		377	-0-	377	804	377	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		334	-0-	334	1138	334	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
09	0		143	-0-	143	143	14	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	281	N	138	-0-	-143	-0-	13	1	125	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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	0		362	-0-	362	362	362	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	348	-0-	-362	-0-	348	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
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	148	1	1389	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	2	N	1					3
							1	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	167	1	1415	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1525	-0-	1525	1525	145	1	1379	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	2977	N	1452	-0-	-1525	-0-	134	1	1315	2	N	3	2	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					1
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					1
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					1
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					1
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
05	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	43820	2			N	-0-	2	1			22
06	39836	X	39836	-0-	-0-	-0-	39833	2	3	9	N	3	8	1			17
07	42693	X	42693	-0-	-0-	-0-	42686	2	7	9	N	6					23
*08	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	42803	2			N	-0-					23
*09	42000	X	41556	-0-	-444	-0-	41556	2			N	-0-					23
*10	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	43674	2	2	9	N	2	2	1			23

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	29	-0-	-481	-0-	3	1	26	2	N	-0-					1
07	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					1
*08	T. A.		319	-0-	19	19	34	1	285	2	N	-0-					1
*09	T. A.		464	-0-	464	483	44	1	420	2	N	-0-					1
*10	T. A.		423	-0-	423	906	39	1	384	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-	1	1			1
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	178	1	1500	2	N	1					2
							1	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1034	-0-	1034	1034	99	1	934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2039	N	1005	-0-	-1034	-0-	93	1	911	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	217	1	2036	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	231	1	1950	2	N	1					3
							1	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	197	1	2035	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	234	1	1974	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		2156	-0-	2156	2156	206	1	1949	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	3100	N	2032	-0-	-1068	1088	188	1	1841	2	N	3	2	1			4
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
09	0		83	-0-	83	83	8	1	75	2	N	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	155	7	1	65	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

05	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	381	1	3578	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	411	1	3462	2	N	1					5
							1	9									
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	351	1	3633	2	N	3	2	1			6
							3	9									
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	415	1	3504	2	N	3	2	1			7
							3	9									
09	0		3777	-0-	3777	3777	360	1	3415	2	N	2	4	1			5
							2	9									
*10	7475	X	3698	-0-	-3777	-0-	341	1	3350	2	N	6	4	1			7
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	73	32	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
09	0		99	-0-	99	99	9	1	90	2	N	-0-					-0-
*10	196	N	97	-0-	-99	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					1
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					1
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-					1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	417	-0-	-33	-0-	40	1	377	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	402	-0-	-32	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	12	1	111	2	N	-0-					-0-
10	0		119	-0-	119	242	11	1	108	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	502	2	N	-0-					1
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-					1
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	42	1	439	2	N	-0-					1
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-					1
09	0		461	-0-	461	461	44	1	417	2	N	-0-					1
*10	886	N	425	-0-	-461	-0-	39	1	385	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			1
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
08	300	N	322	-0-	22	22	34	1	287	2	N	1					2
							1	9									
09	T. A.		579	-0-	579	601	55	1	524	2	N	-0-	1	1			1
10	T. A.		482	-0-	482	1083	44	1	436	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
09	0		75	-0-	75	75	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	175	N	100	-0-	-75	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-	1	1			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	1					1
							1	9									
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					1
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	0		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
*10	223	N	112	-0-	-111	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					1
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					1
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					1
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					1
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					1
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-					1
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					1
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			Y	-0-					1
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	2	N	-0-					1
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	421	-0-	-29	-0-	40	1	381	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	394	-0-	-40	-0-	36	1	358	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1548	2	Y	-0-					2
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	155	1	1603	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	181	1	1531	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1735	-0-	1735	1735	165	1	1569	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	3100	N	1546	-0-	-1554	181	143	1	1400	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	N	-0-	1	1			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	1					1
							1	9									
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-					1
*10	279	N	257	-0-	-22	-0-	24	1	233	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	N	-0-	1	1			1
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					1
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	80	1	825	2	N	-0-					1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	N	1					2
							1	9									
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	80	1	755	2	N	-0-	1	1			1
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	835	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					1
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					1
07	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-					1
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					1
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					21
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-					21
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					21
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					21
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					21
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	251	1	2353	2	N	1	2	1			161
							1	9									
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	269	1	2265	2	N	7					168
							8	9									
07	2782	N	2580	-0-	-202	-0-	227	1	2347	2	N	5	1	1			172
							6	9									
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	271	1	2293	2	N	2	1	1			173
							2	9									
09	0		2485	-0-	2485	2485	237	1	2247	2	N	1	2	1			172
							1	9									
10	0		2422	-0-	2422	4907	223	1	2190	2	N	8	2	1			178
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	1					1
							1	9									
*09	300	N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	N	-0-					1
*10	279	N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	73	1	613	2	N	-0-					1
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	N	-0-					1
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-					1
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	64	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	59	1	577	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			Y	-0-					1
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1705	1180	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2887	1182	2			Y	-0-					1

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
09	0		137	-0-	137	137	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*10	243	N	106	-0-	-137	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	0		72	-0-	72	72	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	53	-0-	-72	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					24
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	40	1	339	2	N	-0-					24
07	427	N	384	-0-	-43	-0-	34	1	350	2	N	-0-					24
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-					24
09	0		357	-0-	357	357	34	1	323	2	N	-0-					24
*10	705	N	348	-0-	-357	-0-	32	1	316	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	162	1	1523	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-					2
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	150	1	1556	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1523	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1914	-0-	1914	1914	183	1	1730	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	3100	N	1790	-0-	-1310	604	165	1	1622	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					1
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	2	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	1					1
							1	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-					1
*10	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	2	N	-0-					1

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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					1
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					1
09	0		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					1
*10	1993	N	1056	-0-	-937	-0-	1056	2			Y	-0-					1

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
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
09	0		79	-0-	79	79	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*10	153	N	74	-0-	-79	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					1
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-					1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	-0-					1
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	563	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

05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					1
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					1
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			Y	-0-					1
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					1
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					1
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	373	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					1
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1172	2	1	9	Y	1					1
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					1
09	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			Y	-0-					1
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					1
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					1
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					1
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	Y	1					2

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					1
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					1
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			Y	-0-					1
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					1
09	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					1
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					1
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					1
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					1
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					1
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					1
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	281	1	2640	2	N	1	3	1			3
							1	9									
06	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	314	1	2644	2	N	1					4
							1	9									
07	3261	X	2998	-0-	-263	-0-	264	1	2733	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	311	1	2626	2	N	2	1	1			5
							2	9									
09	0		2420	-0-	2420	2420	231	1	2187	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*10	4572	X	2152	-0-	-2420	-0-	199	1	1949	2	N	4	3	1			5
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	1					1
							1	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-					1
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	79	1	738	2	N	-0-	1	1			1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1198	2	N	1					2
							1	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		545	-0-	545	545	52	1	493	2	N	-0-	1	1			2
10	1147	N	228	-0-	-919	-0-	21	1	205	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	N	-0-	1	1			1
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	1					2
							1	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	118	1	1226	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1304	-0-	1304	1304	124	1	1179	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2410	N	1106	-0-	-1304	-0-	102	1	1003	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	200	1	1876	2	N	-0-	2	1			2
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	195	1	1640	2	N	1					3
							1	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	224	1	1891	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		1371	-0-	1371	1371	131	1	1239	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	3	2	1			4

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					1
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					1
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			Y	-0-					1
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-	931	2	1	9	Y	1					1
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					1
09	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-					1
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	881	2	N	1	1	1			108
							1	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	-0-					108
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	2	N	-0-					108
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	907	2	N	17					125
							19	9									
09	0		1028	-0-	1028	1028	96	1	913	2	N	17	1	1			141
							19	9									
*10	2109	N	1081	-0-	-1028	-0-	99	1	976	2	N	5	1	1			145
							6	9									

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
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	169	1	1421	2	N	1					3
							1	9									
07	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	134	1	1391	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	162	1	1373	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1571	-0-	1571	1571	150	1	1420	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	3098	N	1527	-0-	-1571	-0-	141	1	1383	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	65	1	669	2	N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2	N	1					1
							1	9									
*09	780	N	670	-0-	-110	-0-	64	1	606	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-	1	1			1
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-					1
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	80	1	825	2	N	-0-					1
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	101	1	850	2	N	-0-					1
09	0		294	-0-	294	294	28	1	265	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1263	N	969	-0-	-294	-0-	90	1	878	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
09	0		109	-0-	109	109	10	1	99	2	N	-0-					-0-
*10	213	N	104	-0-	-109	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	N	-0-					1
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	N	-0-					1
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	2	N	-0-					1
09	0		592	-0-	592	592	56	1	535	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1196	N	604	-0-	-592	-0-	56	1	547	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
09	0		91	-0-	91	91	9	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	179	N	88	-0-	-91	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-					-0-
09	0		241	-0-	241	241	23	1	218	2	N	-0-					-0-
*10	468	N	227	-0-	-241	-0-	21	1	206	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					1
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					1
07	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			Y	-0-					1
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					1
09	0		1529	-0-	1529	1529	1529	2			Y	-0-					1
*10	2989	N	1460	-0-	-1529	-0-	1460	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
09	0		3635	-0-	3635	3635	3635	2			Y	-0-					-0-
10	0		3755	-0-	3755	7390	3754	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	N	-0-					1
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-	1	1			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	1					1
							1	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-					1
*09	360	N	343	-0-	-17	-0-	33	1	310	2	N	-0-					1
*10	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
09	0		70	-0-	70	70	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*10	136	N	66	-0-	-70	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	0		1731	-0-	1731	1731	165	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1852	-0-	-1248	483	171	1	1681	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	252	1	2365	2	N	3	2	1			33
							3	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	274	1	2307	2	N	1					34
							1	9									
07	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	225	1	2328	2	N	1	1	1			34
							1	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	3	1	1			36
							3	9									
09	0		2549	-0-	2549	2549	243	1	2305	2	N	1	2	1			35
							1	9									
*10	3100	N	2576	-0-	-524	2025	238	1	2334	2	N	4	3	1			36
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	2	Y	-0-					21
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-					21
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	9	1	1015	2	Y	-0-					21
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	782	2	Y	-0-					21
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	2	Y	-0-					21
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	5	1	991	2	Y	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	Y	-0-					1
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	2	Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	Y	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	146	1	1371	2	Y	-0-	1	1			1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	157	1	1326	2	Y	1					2
							1	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1129	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	140	1	1328	2	Y	-0-	1	1			2
10	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	127	1	1246	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	102	1	1539	2	Y	-0-					2
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					2
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-					2
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1730	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	N	-0-					1
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-					1
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	-0-					1
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	57	1	558	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-					1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	32	1	334	2	N	1					1
							1	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-					1
09	0		355	-0-	355	355	34	1	321	2	N	-0-					1
*10	694	N	339	-0-	-355	-0-	31	1	308	2	N	-0-					1

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
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					2
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-	1	1			1
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3086	2	1	9	N	1					2
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					2
09	0		3016	-0-	3016	3016	3016	2			N	-0-					2
*10	6065	X	3049	-0-	-3016	-0-	3049	2			N	-0-					2

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
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					1
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					1
07	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			Y	-0-					1
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					1
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					1
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	-0-	1	1			51
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	976	2	N	1					52
							1	9									
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	99	1	1021	2	N	1	1	1			52
							1	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	981	2	N	1	1	1			52
							1	9									
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	101	1	961	2	N	-0-	1	1			51
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	95	1	928	2	N	2	1	1			52
							2	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
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	2	Y	-0-					19
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	32	1	1278	2	Y	-0-					19
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2	Y	-0-					19
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	27	1	1308	2	Y	-0-					19
09	0		1249	-0-	1249	1249	20	1	1229	2	Y	-0-					19
10	0		1262	-0-	1262	2511	19	1	1243	2	Y	-0-					19

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	671	-0-	-166	-0-	670	2	1	9	Y	1					1
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					1
09	0		714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-					1
*10	1407	N	693	-0-	-714	-0-	693	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					1
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					1
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					1
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					1
09	0		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					1
*10	2416	N	2340	-0-	-76	-0-	2340	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	56	-0-	-29	-0-	56	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	78	1	657	2	N	-0-					1
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	2	N	-0-					1
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-					1
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	66	1	650	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	98	1	3743	2	Y	-0-	1	1			1
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	104	1	3793	2	Y	-0-					1
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	94	1	3525	2	Y	-0-					1
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	107	1	4124	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	98	1	3771	2	Y	-0-	1	1			1
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	87	1	3609	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	15	1	146	2	N	-0-					-0-
*10	289	N	128	-0-	-161	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
09	0		186	-0-	186	186	18	1	168	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	155	-0-	-186	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	83	1	701	2	N	-0-					1
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	169	1	1747	2	N	-0-					1
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-					1
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	68	1	671	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	154	1	1443	2	Y	2	1	1			111
							2	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	152	1	1278	2	Y	11					122
							12	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	1	1	1			122
							1	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	1	1	1			122
							1	9									
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	17	1	1			138
							19	9									
10	1302	N	649	-0-	-653	-0-	59	1	580	2	Y	9	1	1			146
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	212	1	1992	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	2400	N	2179	-0-	-221	-0-	231	1	1947	2	N	1					4
							1	9									
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	268	1	2773	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	265	1	2242	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	196	1	1856	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	2418	N	2102	-0-	-316	-0-	194	1	1904	2	N	4	3	1			4
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1089	2	N	4	156	1			38
							4	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	127	1	1070	2	N	5					43
							6	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	2	N	1	1	1			43
							1	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	122	1	1031	2	N	13	1	1			55
							14	9									
09	0		1063	-0-	1063	1063	101	1	958	2	N	4	1	1			58
							4	9									
*10	2103	N	1040	-0-	-1063	-0-	96	1	943	2	N	1	1	1			58
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	N	-0-	1	1			42
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	51	1	426	2	N	-0-					42
07	558	N	269	-0-	-289	-0-	24	1	244	2	N	1					43
							1	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-					43
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	-0-					43
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					14
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					14
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	N	-0-					14
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					14
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	231	1	2166	2	N	-0-	2	1			7
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	244	1	2059	2	N	1					8
							1	9									
07	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	207	1	2147	2	N	1	1	1			8
							1	9									
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	250	1	2112	2	N	2	1	1			9
							2	9									
09	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	210	1	1992	2	N	1	2	1			8
							1	9									
10	2356	N	193	-0-	-2163	-0-	18	1	174	2	N	1	2	1			7
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					27
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-					27
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	2	N	-0-					27
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-					27
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					27
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	7	1	1			56
							8	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	N	14					70
							15	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	N	8	1	1			77
							9	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	6	1	1			82
							7	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1051	2	N	7	1	1			88
							8	9									
10	1054	N	873	-0-	-181	-0-	79	1	776	2	N	16	1	1			103
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	-0-					1
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	410	-0-	-10	-0-	39	1	371	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	400	-0-	-34	-0-	37	1	363	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	73	1	614	2	N	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	581	2	N	-0-					1
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	54	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	371	1	3482	2	N	1	8	1			8
							1	9									
06	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	393	1	3312	2	N	2					10
							2	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	342	1	3541	2	N	2	2	1			10
							2	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	407	1	3438	2	N	4	2	1			12
							4	9									
09	0		3417	-0-	3417	3417	326	1	3089	2	N	2	4	1			10
							2	9									
10	0		3588	-0-	3588	7005	331	1	3250	2	N	6	8	1			8
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

05	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	4023	2			Y	-0-					2
06	4950	X	4296	-0-	-654	-0-	4295	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	4712	X	3918	-0-	-794	-0-	3918	2			Y	-0-					2
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-					2
09	0		3876	-0-	3876	3876	3876	2			Y	-0-					2
*10	7919	X	4043	-0-	-3876	-0-	4042	2	1	9	Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	852	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	94	1	789	2	N	-0-					46
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	78	1	805	2	N	-0-					46
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	742	2	N	1					47
							1	9									
09	0		813	-0-	813	813	78	1	735	2	N	-0-	1	1			46
*10	1625	N	812	-0-	-813	-0-	75	1	735	2	N	2	1	1			47
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	128	1	1207	2	N	-0-	1	1			1
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1					2
							1	9									
07	1333	N	944	-0-	-389	-0-	83	1	860	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	139	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1264	-0-	1264	1264	121	1	1142	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2497	N	1233	-0-	-1264	-0-	114	1	1118	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

05	14B2	EXT	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	29356	2			Y	-0-					15
06	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	26759	2	2	9	Y	2	6	1			11
07	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	29287	2	4	9	Y	4					15
*08	28997	X	28997	-0-	-0-	-0-	28997	2			Y	-0-					15
*09	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2			Y	-0-					15
10	0		28443	-0-	28443	28443	28440	2	3	9	Y	3					18

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	399	1	3746	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	4980	X	4147	-0-	-833	-0-	440	1	3705	2	N	2					6
							2	9									
07	4627	X	4198	-0-	-429	-0-	370	1	3826	2	N	2	2	1			6
							2	9									
08	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	428	1	3619	2	N	4	2	1			8
							4	9									
09	0		3071	-0-	3071	3071	293	1	2776	2	N	2	4	1			6
							2	9									
*10	6926	X	3855	-0-	-3071	-0-	356	1	3493	2	N	5	4	1			7
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	254	1	2382	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	270	1	2274	2	N	1					4
							1	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	230	1	2377	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	273	1	2309	2	N	2	1	1			5
							2	9									
09	0		2540	-0-	2540	2540	242	1	2297	2	N	1	2	1			4
							1	9									
*10	3100	N	2441	-0-	-659	1881	225	1	2213	2	N	3	3	1			4
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	2	N	-0-	1	1			1
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1008	2	N	-0-					1
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1015	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1125	-0-	1125	1125	107	1	1017	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2181	N	1056	-0-	-1125	-0-	98	1	957	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	217	1	2041	2	N	-0-	2	1			2
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	242	1	2038	2	N	1					3
							1	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	200	1	2067	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	237	1	2001	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		2213	-0-	2213	2213	211	1	2001	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	3100	N	1815	-0-	-1285	928	168	1	1645	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	637	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	75	1	628	2	N	-0-					1
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	60	1	617	2	N	-0-					1
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-					1
09	0		693	-0-	693	693	66	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1206	N	513	-0-	-693	-0-	47	1	465	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					1
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					1
09	0		30	-0-	30	30	3	1	26	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	0		22	-0-	22	52	2	1	19	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	0		58	-0-	58	58	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	172	1	1613	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	166	1	1401	2	N	1					3
							1	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1687	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	193	1	1629	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	175	1	1660	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	143	1	1406	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-					1
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	805	2	N	-0-					1
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	782	2	N	1					2
							1	9									
09	0		852	-0-	852	852	81	1	771	2	N	-0-	1	1			1
*10	1686	N	834	-0-	-852	-0-	77	1	756	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	207	1	1944	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	223	1	1879	2	N	1					3
							1	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	192	1	1990	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	236	1	1993	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		2136	-0-	2136	2136	204	1	1931	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	0		1990	-0-	1990	4126	184	1	1804	2	N	2	2	1			3
							2	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					3
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			Y	-0-	1	1			2
07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					2
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			Y	-0-					2
09	0		7714	-0-	7714	7714	7714	2			Y	-0-					2
*10	15091	X	7377	-0-	-7714	-0-	7376	2	1	9	Y	1					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	2	N	-0-					1
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	774	2	N	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	-0-					1
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	79	1	746	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	72	1	710	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		33	-0-	33	40	3	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	85	1	720	2	N	-0-					1
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-					1
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	1					2
							1	9									
09	0		841	-0-	841	841	80	1	761	2	N	-0-	1	1			1
*10	1560	N	719	-0-	-841	-0-	66	1	651	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

05	5146	X	3514	-0-	-1632	-0-	3514	2			Y	-0-					2
06	4980	X	4184	-0-	-796	-0-	4183	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	3996	X	3446	-0-	-550	-0-	3446	2			Y	-0-					2
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					2
09	0		4453	-0-	4453	4453	4453	2			Y	-0-					2
10	0		4014	-0-	4014	8467	4013	2	1	9	Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	328	1	3078	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	347	1	2921	2	N	1					4
							1	9									
07	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	288	1	2985	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	342	1	2890	2	N	3	1	1			6
							3	9									
09	0		3112	-0-	3112	3112	297	1	2814	2	N	1	3	1			4
							1	9									
*10	6101	X	2989	-0-	-3112	-0-	276	1	2709	2	N	4	3	1			5
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
09	0		500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	837	337	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
09	0		72	-0-	72	72	7	1	65	2	N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					2
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	21	1	1			168
							23	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	22	158	1			32
							24	9									
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	95	1	981	2	N	6	1	1			37
							7	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	8	1	1			44
							9	9									
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	90	1	854	2	N	-0-	1	1			43
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	91	1	898	2	N	10	1	1			52
							11	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	N	-0-					1
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					1
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					1
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					1
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					1
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	794	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	89	1	750	2	N	-0-					1
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	N	-0-					1
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	796	2	N	1					2
							1	9									
09	0		849	-0-	849	849	81	1	768	2	N	-0-	1	1			1
*10	1664	N	815	-0-	-849	-0-	75	1	738	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-					12
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					12
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-					12
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					12
09	0		276	-0-	276	276	26	1	250	2	N	-0-					12
*10	547	N	271	-0-	-276	-0-	25	1	246	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-					1
07	620	N	316	-0-	-304	-0-	28	1	288	2	N	-0-					1
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	2	N	-0-					1
09	0		681	-0-	681	681	65	1	615	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1161	N	480	-0-	-681	-0-	44	1	435	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	2	N	-0-	1	1			1
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	130	1	1099	2	N	1					2
							1	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	129	1	1094	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1248	-0-	1248	1248	119	1	1128	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2342	N	1094	-0-	-1248	-0-	101	1	992	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	1					1
							1	9									
*09	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-					1
*10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	1					3
							1	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	198	1	1676	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1794	-0-	1794	1794	171	1	1621	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*10	3100	N	1754	-0-	-1346	448	162	1	1590	2	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	656	2	N	-0-	1	1			1
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	74	1	627	2	N	-0-					1
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	63	1	649	2	N	1					2
							1	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		750	-0-	750	750	71	1	678	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1443	N	693	-0-	-750	-0-	64	1	628	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	927	2	N	1	1	1			45
							1	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	N	-0-					45
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	2	N	-0-					45
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	1					46
							1	9									
09	0		1074	-0-	1074	1074	102	1	972	2	N	-0-	1	1			45
*10	1949	N	875	-0-	-1074	-0-	81	1	792	2	N	2	1	1			46
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-					1
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-					1
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	2	N	-0-					1
09	0		650	-0-	650	650	62	1	587	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1241	N	591	-0-	-650	-0-	55	1	535	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	184	1	1725	2	N	1		2	1		10
							1	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	198	1	1666	2	N	1					11
							1	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	168	1	1743	2	N	1		1	1		11
							1	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	198	1	1670	2	N	2		1	1		12
							2	9									
09	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	172	1	1627	2	N	1		2	1		11
							1	9									
10	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	160	1	1566	2	N	2		2	1		11
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-					4
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	36	1	300	2	N	-0-					4
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-					4
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	N	-0-					4
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					4
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	N	-0-					1
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	N	-0-					1
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	54	1	564	2	N	-0-					1
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	2	N	-0-					1
09	0		679	-0-	679	679	65	1	613	2	N	1		1	1		1
							1	9									
*10	1300	N	621	-0-	-679	-0-	57	1	563	2	N	1		1	1		1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	40					209
							44	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	23		173	1		59
							25	9									
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	181	2	N	23					82
							25	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	22					104
							24	9									
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	26					130
							29	9									
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	17	1	164	2	N	15					145
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					1
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-		1	1		-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	18	1	174	2	N	-0-					-0-
*10	354	N	162	-0-	-192	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	N	-0-					1
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	N	1	1	1			-0-
							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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	2	N	-0-	1	1			1
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	131	1	1102	2	N	1					2
							1	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	148	1	1252	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1551	-0-	1551	1551	148	1	1402	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	0		1341	-0-	1341	2892	124	1	1216	2	N	1	1	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
05	5084	X	4368	-0-	-716	-0-	4368	2			Y	-0-					2
06	4860	X	4348	-0-	-512	-0-	4347	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	4759	X	4036	-0-	-723	-0-	4036	2			Y	-0-					2
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					2
09	0		4389	-0-	4389	4389	4389	2			Y	-0-					2
*10	8737	X	4348	-0-	-4389	-0-	4347	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
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	220	1	2069	2	N	1	2	1			17
							1	9									
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	233	1	1967	2	N	1					18
							1	9									
07	2331	N	2261	-0-	-70	-0-	199	1	2061	2	N	1	1	1			18
							1	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2012	2	N	2	1	1			19
							2	9									
09	0		2159	-0-	2159	2159	206	1	1952	2	N	1	2	1			18
							1	9									
10	0		2157	-0-	2157	4316	199	1	1955	2	N	3	2	1			19
							3	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5687	-0-	-234	-0-	547	1	5138	2	N	2	5	1			6
							2	9									
06	5610	X	5534	-0-	-76	-0-	587	1	4945	2	N	2					8
							2	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	497	1	5143	2	N	3	3	1			8
							3	9									
08	5642	X	5602	-0-	-40	-0-	592	1	5004	2	N	5	3	1			10
							6	9									
09	0		5385	-0-	5385	5385	514	1	4868	2	N	3	5	1			8
							3	9									
*10	10623	X	5238	-0-	-5385	-0-	484	1	4747	2	N	6	5	1			9
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					52
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					52
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					52
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					52
09	0		1741	-0-	1741	1741	1741	2			Y	-0-					52
*10	2755	N	1014	-0-	-1741	-0-	1014	2			Y	-0-					52

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	1	1			1
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1					2
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					2
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					2
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1	1	1			2
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-					1
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-					1
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	2	N	-0-					1
09	0		703	-0-	703	703	67	1	635	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1422	N	719	-0-	-703	-0-	66	1	652	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-	1	1			1
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	961	2	N	-0-					1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	883	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		982	-0-	982	982	94	1	888	2	N	-0-	1	1			1
*10	1826	N	844	-0-	-982	-0-	78	1	764	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					-0-
10	0		540	-0-	540	1134	540	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4313	-0-	-895	-0-	4313	2			Y	-0-					2
06	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4425	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	4495	X	4057	-0-	-438	-0-	4057	2			Y	-0-					2
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					2
09	0		4562	-0-	4562	4562	4562	2			Y	-0-					2
*10	9017	X	4455	-0-	-4562	-0-	4454	2	1	9	Y	1					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2649	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					1
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					1
09	0		2686	-0-	2686	2686	2686	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	2662	-0-	-438	2248	2661	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
05	4495	X	3989	-0-	-506	-0-	384	1	3604	2	N	1	4	1			4
							1	9									
06	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	443	1	3733	2	N	2					6
							2	9									
07	4623	X	4402	-0-	-221	-0-	388	1	4012	2	N	2	2	1			6
							2	9									
08	4247	X	4165	-0-	-82	-0-	440	1	3721	2	N	4	2	1			8
							4	9									
09	0		4057	-0-	4057	4057	387	1	3668	2	N	2	4	1			6
							2	9									
*10	7971	X	3914	-0-	-4057	-0-	361	1	3547	2	N	5	4	1			7
							6	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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	175	1	1640	2	N	-0-	1	1			1
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	180	1	1518	2	N	1					2
							1	9									
07	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	142	1	1474	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1343	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1376	-0-	1376	1376	131	1	1245	2	N	-0-	1	1			2
*10	2276	N	900	-0-	-1376	-0-	83	1	814	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					1
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					1
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					1
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					1
09	0		1727	-0-	1727	1727	1727	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	1827	-0-	-1273	454	1827	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					1
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	933	2	1	9	Y	1					1
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					1
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					1
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	N	-0-	1	1			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	1					1
							1	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					1
*09	360	N	359	-0-	-1	-0-	34	1	325	2	N	-0-					1
*10	372	N	332	-0-	-40	-0-	31	1	301	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-					2
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	4525	X	3708	-0-	-817	-0-	3708	2			Y	-0-					2
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					2
*09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					2
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5611	2	1	9	Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	45	1	375	2	N	-0-					4
07	558	N	420	-0-	-138	-0-	37	1	383	2	N	-0-					4
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	1					5
							1	9									
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	36	1	342	2	N	-0-	1	1			4
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	34	1	331	2	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					45
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-					45
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					45
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					45
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					45
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					1
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					1
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	2227	-0-	2227	2227	2227	2			Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	4341	2114	2			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	6480	2139	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					1
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			Y	-0-					1
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					1
09	0		1939	-0-	1939	1939	1939	2			Y	-0-					1
10	0		1607	-0-	1607	3546	1607	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					1
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					1
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					1
09	0		1587	-0-	1587	1587	1587	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	1588	-0-	-1512	75	1588	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
09	0		78	-0-	78	78	7	1	71	2	N	-0-					-0-
*10	158	N	80	-0-	-78	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	1	1	1			39
							1	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	-0-					39
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	63	1	648	2	N	-0-					39
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	726	2	N	1					40
							1	9									
09	0		797	-0-	797	797	76	1	721	2	N	-0-	1	1			39
*10	1515	N	718	-0-	-797	-0-	66	1	651	2	N	1	1	1			39
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
09	0		44	-0-	44	44	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	76	N	32	-0-	-44	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	2	N	-0-					1
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	57	1	477	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	43	1	450	2	N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	2	N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	473	-0-	-23	-0-	44	1	428	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					1
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					1
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					1
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					1
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-					11
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-					11
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	N	-0-					11
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	54	1	509	2	N	1	1	1			11
							1	9									
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	48	1	469	2	N	1	1	1			11
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					1
06	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	998	N	979	-0-	-19	-0-	978	2	1	9	Y	1					1
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					1
09	0		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					1
*10	1915	N	967	-0-	-948	-0-	967	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	N	-0-	1	1			1
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	1080	2	N	1					2
							1	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	133	1	1128	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	94	1	924	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	N	-0-					1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	N	-0-					1
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	66	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	47	1	458	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	15	1	1			102
							17	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	1					103
							1	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-					103
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	75	1	1376	2	Y	-0-					103
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	Y	6	1	1			108
							7	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	1	1	1			108
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					2
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-	1	1			1
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	2	1	9	Y	1					2
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					2
09	0		6413	-0-	6413	6413	6413	2			Y	-0-					2
*10	12321	X	5908	-0-	-6413	-0-	5908	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					97
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					97
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					97
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					97
09	0		175	-0-	175	175	17	1	158	2	N	-0-					97
*10	341	N	166	-0-	-175	-0-	15	1	151	2	N	-0-					97

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
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	Y	30					96
06	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2048	2	11	9	Y	10					106
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2123	2	8	9	Y	7					113
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	Y	6					119
09	0		2104	-0-	2104	2104	2098	2	6	9	Y	5					124
*10	3100	N	2137	-0-	-963	1141	2129	2	8	9	Y	7					131

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
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	534	2	N	1	1	1			80
							1	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	2	N	-0-					80
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	51	1	528	2	N	-0-					80
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	516	2	N	1					81
							1	9									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	-0-	1	1			80
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	51	1	496	2	N	2	1	1			81
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	31	1	262	2	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	1					1
							1	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	4	1	1			151
							4	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	114	1	959	2	Y	1					152
							1	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	1	1	1			152
							1	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	115	1	973	2	Y	1	1	1			152
							1	9									
09	0		1050	-0-	1050	1050	100	1	950	2	Y	-0-	1	1			151
*10	2065	N	1015	-0-	-1050	-0-	94	1	919	2	Y	2	1	1			152
							2	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	204	1	1919	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	222	1	1872	2	N	1					3
							1	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	187	1	1938	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	221	1	1871	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		2048	-0-	2048	2048	195	1	1852	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	3100	N	1846	-0-	-1254	794	170	1	1673	2	N	3	2	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	714	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	-0-					1
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	N	-0-					1
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	-0-					1
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	52	1	495	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	474	-0-	-208	-0-	44	1	429	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	1	1			1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1					2
							1	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-	1	1			1
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
07	161	N	154	-0-	-7	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
09	0		145	-0-	145	145	14	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	287	N	142	-0-	-145	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	11	1	103	2	N	-0-					-0-
*10	365	N	251	-0-	-114	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	N	-0-					1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	N	-0-					-0-
*09	540	N	531	-0-	-9	-0-	51	1	480	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	492	-0-	-66	-0-	45	1	446	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	152	1	1428	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	171	1	1443	2	N	-0-					2
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	143	1	1475	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	160	1	1350	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1463	-0-	1463	1463	140	1	1323	2	N	-0-	1	1			2
*10	2833	N	1370	-0-	-1463	-0-	127	1	1241	2	N	2	1	1			3
							2	9									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
09	0		24	-0-	24	24	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	32	N	8	-0-	-24	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	119	1	1116	2	N	-0-	1	1			1
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1254	2	N	1					2
							1	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1174	-0-	1174	1174	112	1	1062	2	N	-0-	1	1			2
*10	2299	N	1125	-0-	-1174	-0-	104	1	1018	2	N	3	2	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	N	1	5	1			5
							1	9									
06	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	129	1	1086	2	N	-0-					5
07	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	93	1	965	2	N	1	1	1			5
							1	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	2	1	1			6
							2	9									
09	0		767	-0-	767	767	73	1	694	2	N	-0-	1	1			5
*10	1394	N	627	-0-	-767	-0-	58	1	566	2	N	3	4	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	98	1	922	2	N	1	1	1			56
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	N	-0-					56
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	N	-0-					56
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	892	2	N	1					57
							1	9									
09	0		978	-0-	978	978	93	1	885	2	N	-0-	1	1			56
*10	1909	N	931	-0-	-978	-0-	86	1	843	2	N	2	1	1			57
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	N	-0-					1
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	32	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	322	-0-	-50	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	0		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
*10	890	N	446	-0-	-444	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	33	1	276	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	235	-0-	-106	-0-	22	1	213	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					2
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-	1	1			1
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					1
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					1
09	0		4160	-0-	4160	4160	4160	2			Y	-0-					1
*10	8368	X	4208	-0-	-4160	-0-	4208	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	1	1	1			26
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	N	-0-					26
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	N	-0-					26
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	86	1	728	2	N	-0-					26
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	769	2	N	1	1	1			26
							1	9									
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	1	1	1			26
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					1
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					1
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			Y	-0-					1
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					1
09	0		1867	-0-	1867	1867	1867	2			Y	-0-					1
10	0		1682	-0-	1682	3549	1682	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	N	-0-					1
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-					1
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	46	1	480	2	N	-0-					1
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	N	-0-					1
09	0		521	-0-	521	521	50	1	471	2	N	-0-					1
*10	994	N	473	-0-	-521	-0-	44	1	429	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	674	2	N	-0-					1
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-					1
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	N	-0-					1
09	0		781	-0-	781	781	74	1	706	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1549	N	768	-0-	-781	-0-	71	1	696	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

05	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	378	1	3552	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	424	1	3567	2	N	1					5
							1	9									
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	353	1	3652	2	N	3	2	1			6
							3	9									
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	420	1	3548	2	N	3	2	1			7
							3	9									
09	0		3799	-0-	3799	3799	362	1	3435	2	N	2	4	1			5
							2	9									
*10	7449	X	3650	-0-	-3799	-0-	337	1	3307	2	N	5	4	1			6
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
09	0		74	-0-	74	74	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	148	N	74	-0-	-74	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	180	1	1519	2	N	1					3
							1	9									
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	151	1	1562	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	176	1	1489	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1585	-0-	1585	1585	151	1	1433	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	3100	N	1536	-0-	-1564	21	142	1	1391	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	2	N	7	1	1			81
							8	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1					82
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	1	1	1			82
							1	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	118	1	1000	2	N	1	1	1			82
							1	9									
09	0		1023	-0-	1023	1023	98	1	924	2	N	1	1	1			82
							1	9									
*10	2042	N	1019	-0-	-1023	-0-	94	1	924	2	N	1	1	1			82
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	-0-	1	1			1
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	N	1					2
							1	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	98	1	1010	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		900	-0-	900	900	86	1	813	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1835	N	935	-0-	-900	-0-	86	1	848	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2020	-0-	-1390	-0-	2020	2			Y	-0-					2
06	3270	X	2565	-0-	-705	-0-	2565	2			Y	-0-	1	1			1
07	3160	X	2422	-0-	-738	-0-	2421	2	1	9	Y	1					2
*08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					2
*09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					2
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	0		459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					-0-
10	0		461	-0-	461	920	461	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	0		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-
*10	882	N	468	-0-	-414	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	874	N	806	-0-	-68	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	0		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					-0-
*10	1582	N	766	-0-	-816	-0-	765	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	230	1	2162	2	N	-0-	2	1			2
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	256	1	2159	2	N	1					3
							1	9									
07	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	205	1	2117	2	N	2	1	1			4
							2	9									
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	259	1	2189	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	0		2382	-0-	2382	2382	227	1	2154	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	0		1764	-0-	1764	4146	163	1	1598	2	N	3	2	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					6
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					6
07	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-					6
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					6
09	0		1596	-0-	1596	1596	1596	2			Y	-0-					6
*10	3100	N	1619	-0-	-1481	115	1619	2			Y	-0-					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					1
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1					1
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					1
09	0		1106	-0-	1106	1106	1106	2			Y	-0-					1
*10	2200	N	1094	-0-	-1106	-0-	1094	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	0		532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					-0-
*10	1093	N	561	-0-	-532	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					1
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			Y	-0-					1
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					1
09	0		2255	-0-	2255	2255	2255	2			Y	-0-					1
10	0		2061	-0-	2061	4316	2061	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
09	0		150	-0-	150	150	14	1	136	2	N	-0-					-0-
*10	290	N	140	-0-	-150	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	N	-0-	1	1			1
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	134	1	1125	2	N	1					2
							1	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	132	1	1115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1193	-0-	1193	1193	114	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2357	N	1164	-0-	-1193	-0-	108	1	1055	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					1
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-
09	0		295	-0-	295	295	28	1	267	2	N	-0-					-0-
*10	535	N	240	-0-	-295	-0-	22	1	218	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					1
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	29	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
07	353	N	214	-0-	-139	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	254	-0-	-16	-0-	24	1	230	2	N	-0-					1
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	186	1	1564	2	N	1					3
							1	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	193	1	1628	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1602	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	N	3	2	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4053	-0-	-194	-0-	390	1	3661	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	419	1	3525	2	N	2					6
							2	9									
07	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	352	1	3641	2	N	2	2	1			6
							2	9									
08	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	419	1	3537	2	N	3	2	1			7
							3	9									
09	0		3836	-0-	3836	3836	366	1	3468	2	N	2	4	1			5
							2	9									
*10	7464	X	3628	-0-	-3836	-0-	335	1	3286	2	N	6	4	1			7
							7	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	650	-0-	-404	-0-	649	2	1	9	Y	1					1
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					1
09	0		1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-					1
10	0		1020	-0-	1020	2081	1020	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	661	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-					1
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	643	2	N	-0-					1
09	0		290	-0-	290	290	28	1	261	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					1
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					1
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					1
09	0		1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-					1
*10	2020	N	1011	-0-	-1009	-0-	1011	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	-0-					1
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	51	1	531	2	N	-0-					1
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-					1
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	54	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	52	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-					1
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	36	1	301	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	2	N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	28	1	278	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	429	-0-	-11	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	0		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					-0-
*10	984	N	568	-0-	-416	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	587	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	N	-0-					1
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	57	1	585	2	N	-0-					1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-					1
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	7	-0-	-644	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					1
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					1
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					1
09	0		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					1
*10	1950	N	1002	-0-	-948	-0-	1002	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	2	N	-0-	2	1			2
06	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	193	1	1628	2	N	1					3
							1	9									
07	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	172	1	1785	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	190	1	1606	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1802	-0-	1802	1802	172	1	1628	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	0		1491	-0-	1491	3293	138	1	1351	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					1
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					1
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					1
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					1
09	0		1737	-0-	1737	1737	1737	2			N	-0-					1
*10	3100	N	1724	-0-	-1376	361	1724	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	192	1	1619	2	N	1					3
							1	9									
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	163	1	1688	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1653	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1806	-0-	1806	1806	172	1	1632	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*10	3100	N	1761	-0-	-1339	467	163	1	1596	2	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	139	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		173	-0-	173	312	173	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	572	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	N	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	N	-0-					1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	N	-0-					1
09	0		609	-0-	609	609	58	1	550	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1189	N	580	-0-	-609	-0-	54	1	525	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	2	N	-0-	1	1			1
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	N	-0-					1
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	81	1	843	2	N	-0-					1
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	N	1					2
							1	9									
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	82	1	781	2	N	-0-	1	1			1
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	78	1	764	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	219	1	5355	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	274	1	5414	2	Y	1					3
							1	9									
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	234	1	5247	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	285	1	5669	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	0		5553	-0-	5553	5553	246	1	5306	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*10	11133	X	5580	-0-	-5553	-0-	242	1	5335	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	0		1087	-0-	1087	1087	1087	2			N	-0-					-0-
*10	2203	N	1116	-0-	-1087	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	89	1	751	2	N	-0-					1
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-					1
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	95	1	801	2	N	1					2
							1	9									
09	0		881	-0-	881	881	84	1	797	2	N	-0-	1	1			1
*10	1702	N	821	-0-	-881	-0-	76	1	744	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	111	1	937	2	N	-0-					1
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	95	1	985	2	N	-0-					1
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	N	1					2
							1	9									
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	913	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
09	0		65	-0-	65	65	6	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	129	N	64	-0-	-65	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	107	1	898	2	N	-0-					1
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	N	-0-					1
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	1					2
							1	9									
09	0		1136	-0-	1136	1136	108	1	1028	2	N	-0-	1	1			1
*10	2012	N	876	-0-	-1136	-0-	81	1	793	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	N	-0-	1	1			1
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	-0-					1
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	84	1	870	2	N	-0-					1
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	N	1					2
							1	9									
09	990	N	151	-0-	-839	-0-	14	1	137	2	N	-0-	1	1			1
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	885	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	2	N	-0-					1
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	N	-0-					1
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	2	N	-0-					1
09	0		711	-0-	711	711	68	1	642	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1252	N	541	-0-	-711	-0-	50	1	490	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	90	1	761	2	N	-0-					1
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	75	1	780	2	N	-0-					1
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	731	2	N	1					2
							1	9									
09	0		773	-0-	773	773	74	1	699	2	N	-0-	1	1			1
*10	1595	N	822	-0-	-773	-0-	76	1	745	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					2
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	1	1			1
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	Y	1					2
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					2
*09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					2
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					2

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	92	1	868	2	N	-0-	1	1			1
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	-0-					1
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-					1
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	N	1					2
							1	9									
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	N	-0-	1	1			1
10	992	N	844	-0-	-148	-0-	78	1	764	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

05	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	3118	2			Y	-0-					2
06	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			Y	-0-	1	1			1
07	3284	X	2971	-0-	-313	-0-	2970	2	1	9	Y	1					2
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					2
09	0		2894	-0-	2894	2894	2894	2			Y	-0-					2
*10	5602	X	2708	-0-	-2894	-0-	2708	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	N	-0-					49
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	7					56
							8	9									
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	38	1	388	2	N	10					66
							11	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	3					69
							3	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	18					87
							20	9									
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	36	1	353	2	N	17					104
							19	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	231	1	2168	2	N	9	2	1			129
							10	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	251	1	2113	2	N	6					135
							7	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2206	2	N	4	1	1			138
							4	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	250	1	2112	2	N	6	1	1			143
							7	9									
09	0		2237	-0-	2237	2237	213	1	2020	2	N	4	2	1			145
							4	9									
*10	3100	N	2113	-0-	-987	1250	195	1	1915	2	N	3	2	1			146
							3	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
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	19	1	183	2	N	-0-					-0-
*10	351	N	149	-0-	-202	-0-	14	1	135	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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
09	0		126	-0-	126	126	12	1	114	2	N	-0-					-0-
*10	246	N	120	-0-	-126	-0-	11	1	109	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
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	-0-					1
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	Y	1					1
							1	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	2	Y	-0-					1
09	0		1073	-0-	1073	1073	25	1	1048	2	Y	-0-					1
*10	1663	N	590	-0-	-1073	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	82	1	769	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	79	1	667	2	N	-0-					1
07	785	N	724	-0-	-61	-0-	64	1	660	2	N	-0-					1
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	2	N	-0-					1
09	0		820	-0-	820	820	78	1	741	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1727	N	907	-0-	-820	-0-	84	1	822	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	1					1
							1	9									
*09	300	N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	N	-0-					1
*10	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	N	2	1	1			185
							2	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	-0-					185
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1300	2	N	1	1	1			185
							1	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	7	1	1			191
							8	9									
09	0		1374	-0-	1374	1374	131	1	1243	2	N	-0-	1	1			190
*10	2706	N	1332	-0-	-1374	-0-	123	1	1207	2	N	2	1	1			191
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					1
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					1
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					1
09	0		2144	-0-	2144	2144	2144	2			Y	-0-					1
10	0		1816	-0-	1816	3960	1816	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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	15	-0-	-18	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	230	1	2157	2	N	1	2	1			21
							1	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	253	1	2132	2	N	-0-	18	1			3
07	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	208	1	2157	2	N	2	1	1			4
							2	9									
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	245	1	2072	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	215	1	2037	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	2356	N	1359	-0-	-997	-0-	125	1	1231	2	N	3	2	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	N	-0-					1
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	41	1	345	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	31	1	321	2	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

05	3255	X	1407	-0-	-1848	-0-	1407	2			Y	-0-					2
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-	1	1			1
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3241	2	1	9	Y	1					2
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					2
09	0		3707	-0-	3707	3707	3707	2			Y	-0-					2
*10	8040	X	4333	-0-	-3707	-0-	4332	2	1	9	Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	0		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
*10	584	N	288	-0-	-296	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

05	DLQ G-10		8	-0-	8	55	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					1
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					1
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					1
09	0		1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-					1
10	0		1118	-0-	1118	2661	1118	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1477	2	N	-0-	1	1			2
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-					2
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1549	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	177	1	1496	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0		1635	-0-	1635	1635	156	1	1478	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	3100	N	1561	-0-	-1539	96	144	1	1414	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	134	1	1261	2	N	-0-	1	1			1
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	146	1	1227	2	N	1					2
							1	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1348	-0-	1348	1348	129	1	1219	2	N	-0-	1	1			2
*10	2613	N	1265	-0-	-1348	-0-	117	1	1146	2	N	2	1	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	369	-0-	-21	-0-	35	1	334	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	353	-0-	-19	-0-	33	1	320	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					1
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					1
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					1
09	0		1321	-0-	1321	1321	1321	2			Y	-0-					1
*10	2611	N	1290	-0-	-1321	-0-	1290	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
09	0		107	-0-	107	107	10	1	97	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	100	-0-	-107	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1188	2	N	-0-	1	1			1
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	144	1	1212	2	N	1					2
							1	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	119	1	1235	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	141	1	1189	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1194	-0-	1194	1194	114	1	1079	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-	1	1			1
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	118	1	994	2	N	1					2
							1	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		1097	-0-	1097	1097	105	1	991	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	2125	N	1028	-0-	-1097	-0-	95	1	932	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	N	-0-					1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	N	-0-					1
09	0		596	-0-	596	596	57	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1180	N	584	-0-	-596	-0-	54	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	0		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	178	-0-	-45	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	873	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-					1
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	82	1	847	2	N	-0-					1
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	N	1					2
							1	9									
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	88	1	835	2	N	-0-	1	1			1
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	76	1	749	2	N	2	1	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	N	-0-					1
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-
09	0	133	-0-	133	133	13	1	120	2	N	-0-					-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

05	DLQ G-10	837	-0-	837	4420	837	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	2900 N	974	-0-	-1926	2494	974	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	711	-0-	-2389	105	711	2			Y	-0-					-0-
08	1026 N	921	-0-	-105	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	797	-0-	-163	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					10
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	N	-0-					10
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-					10
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					10
09	0	87	-0-	87	87	8	1	79	2	N	-0-					10
*10	173 N	86	-0-	-87	-0-	8	1	78	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-					1
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-					1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					1
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	49	1	464	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	46	1	454	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	N	-0-					1
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	52	1	539	2	N	-0-					1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	-0-					1
09	0	517	-0-	517	517	49	1	467	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	868 N	351	-0-	-517	-0-	32	1	318	2	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	56	1	475	2	Y	-0-					1
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					1
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	Y	-0-					1
09	0		666	-0-	666	666	63	1	602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1218	N	552	-0-	-666	-0-	51	1	500	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
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					1
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1153	N	1133	-0-	-20	-0-	1132	2	1	9	Y	1					1
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					1
09	0		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-					1
*10	2267	N	1148	-0-	-1119	-0-	1148	2			Y	-0-					1

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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					1
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	30	1	310	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	2	N	-0-					1
*10	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	526	1	4940	2	N	2	5	1			5
							2	9									
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	583	1	4907	2	N	2					7
							2	9									
07	5425	X	3617	-0-	-1808	-0-	318	1	3295	2	N	4	3	1			8
							4	9									
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	632	1	5343	2	N	5	3	1			10
							6	9									
*09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	532	1	5042	2	N	2	5	1			7
							2	9									
10	5673	X	5044	-0-	-629	-0-	466	1	4570	2	N	7	5	1			9
							8	9									

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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	1			69
							1	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					69
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	N	-0-					69
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	2					71
							2	9									
09	0		584	-0-	584	584	56	1	527	2	N	1	1	1			71
							1	9									
*10	1197	N	613	-0-	-584	-0-	57	1	555	2	N	1	1	1			71
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-					1
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	38	1	392	2	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	411	-0-	-9	-0-	39	1	372	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	380	-0-	-54	-0-	35	1	345	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	N	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	N	-0-	1	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	1					1
							1	9									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	N	-0-					1
*10	341	N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
09	0		77	-0-	77	77	7	1	70	2	N	-0-					-0-
*10	149	N	72	-0-	-77	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					1
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					1
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					1
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					1
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					1
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	-0-					1
06	660	N	383	-0-	-277	-0-	41	1	342	2	N	-0-	1	1			-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	N	1					1
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	2	N	-0-					1
09	0		700	-0-	700	700	67	1	633	2	N	-0-					1
*10	1258	N	558	-0-	-700	-0-	52	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-	1	1			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-
09	0		220	-0-	220	220	21	1	199	2	N	-0-					-0-
*10	422	N	202	-0-	-220	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
07	725	N	708	-0-	-17	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	0		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					-0-
*10	1383	N	696	-0-	-687	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	242	1	2276	2	Y	1	3	1			140
							1	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	282	1	2377	2	Y	5					145
							6	9									
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	241	1	2493	2	Y	17	2	1			160
							19	9									
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	285	1	2413	2	Y	25	1	1			184
							28	9									
09	0		2672	-0-	2672	2672	255	1	2416	2	Y	1	3	1			182
							1	9									
*10	5199	X	2527	-0-	-2672	-0-	233	1	2290	2	Y	4	3	1			183
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	Y	-0-					1
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	Y	-0-					1
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					1
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	2	Y	-0-					1
09	0		782	-0-	782	782	4	1	778	2	Y	-0-					1
*10	1493	N	711	-0-	-782	-0-	6	1	705	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1
07	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1496	2			Y	-0-					1
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					1
09	0		2120	-0-	2120	2120	2120	2			Y	-0-					1
10	0		1539	-0-	1539	3659	1539	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					13
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-	1	1			12
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1					13
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					13
09	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			Y	-0-					13
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			Y	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					7
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					7
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					7
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					7

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
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	293	1	2749	2	N	1	3	1			3
							1	9									
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	317	1	2669	2	N	1					4
							1	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	268	1	2778	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	320	1	2702	2	N	3	1	1			6
							3	9									
09	0		2923	-0-	2923	2923	279	1	2643	2	N	1	3	1			4
							1	9									
*10	5713	X	2790	-0-	-2923	-0-	258	1	2528	2	N	4	3	1			5
							4	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					1
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	828	2	1	9	Y	1					1
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
*09	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					1
*10	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			Y	-0-					1

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					1
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			Y	-0-					1
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					1
09	0		2350	-0-	2350	2350	2350	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	2162	-0-	-938	1412	2161	2	1	9	Y	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	N	-0-					1
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-					1
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	739	2	N	1					2
							1	9									
09	0		832	-0-	832	832	79	1	753	2	N	-0-	1	1			1
*10	1548	N	716	-0-	-832	-0-	66	1	649	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	N	-0-					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	40	1	413	2	N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	398	-0-	-52	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	280	-0-	-185	-0-	26	1	254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

05	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			Y	-0-					1
06	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2833	X	2747	-0-	-86	-0-	2747	2			Y	-0-					1
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					1
09	0		2690	-0-	2690	2690	2690	2			Y	-0-					1
*10	5386	X	2696	-0-	-2690	-0-	2695	2	1	9	Y	1					2

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	N	1	1	1			96
							1	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	121	1	1017	2	N	-0-					96
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	N	-0-					96
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	92	1	775	2	N	27					123
							30	9									
09	0		937	-0-	937	937	88	1	835	2	N	13	1	1			135
							14	9									
*10	1774	N	837	-0-	-937	-0-	77	1	756	2	N	4	1	1			138
							4	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	0		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					-0-
*10	1575	N	797	-0-	-778	-0-	796	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1	1	1094	2	Y	-0-					1
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	977	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1	1	1041	2	Y	1					1
							1	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1	1	1065	2	Y	-0-					1
09	0		1020	-0-	1020	1020	1	1	1019	2	Y	-0-					1
*10	2013	N	993	-0-	-1020	-0-	1	1	992	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					4
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					4
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			Y	-0-					4
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					4
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					4
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1839	2	1	9	Y	1					5

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					1
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	935	N	891	-0-	-44	-0-	890	2	1	9	Y	1					1
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					1
09	0		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					1
*10	1636	N	802	-0-	-834	-0-	802	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
09	0		2459	-0-	2459	2459	2459	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2477	-0-	-623	1836	2477	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	16	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2110	-0-	-530	-0-	16	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	12	1	2644	2	Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	2	Y	-0-					-0-
*09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	15	1	2661	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	7704	2			Y	-0-					4
06	7860	X	7033	-0-	-827	-0-	7032	2	1	9	Y	1	2	1			3
07	7750	X	7423	-0-	-327	-0-	7422	2	1	9	Y	1					4
08	DLQ G-10		7801	-0-	7801	7801	7801	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		7551	-0-	7551	15352	7551	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		7634	-0-	7634	22986	7633	2	1	9	Y	1					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-					19
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					19
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-					19
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	N	-0-					19
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-					19
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					11
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					11
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					11
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					11
09	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					11
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	-0-					1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	367	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	35	1	366	2	N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	343	-0-	-60	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	129	1	1087	2	N	-0-					2
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	107	1	1108	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	128	1	1080	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1185	-0-	1185	1185	113	1	1072	2	N	-0-	1	1			2
*10	2299	N	1114	-0-	-1185	-0-	103	1	1010	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1346	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	9737	-0-	6737	6737	1033	1	8702	2	N	2					3
							2	9									
07	14883	X	8146	-0-	-6737	-0-	717	1	7423	2	N	5	1	1			7
							6	9									
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	778	1	6574	2	N	6	2	1			11
							7	9									
09	0		6508	-0-	6508	6508	620	1	5882	2	N	5	6	1			10
							6	9									
*10	12039	X	5531	-0-	-6508	-0-	510	1	5009	2	N	11	7	1			14
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					1
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					1
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					1
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					1
09	0		2202	-0-	2202	2202	2202	2			N	-0-					1
*10	3100	N	2067	-0-	-1033	1169	2067	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	1	1	1			98
							1	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	101	1	850	2	N	-0-					98
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	2	N	-0-					98
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	858	2	N	-0-					98
09	0		966	-0-	966	966	92	1	873	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*10	1792	N	826	-0-	-966	-0-	76	1	749	2	N	1	1	1			98
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					2
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-	1	1			1
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1					2
*08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					2
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					2
10	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			Y	-0-					1
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					1
09	0		1205	-0-	1205	1205	1205	2			Y	-0-					1
10	0		1072	-0-	1072	2277	1072	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					1
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					1
07	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					1
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					1
09	0		791	-0-	791	791	791	2			N	-0-					1
*10	1493	N	702	-0-	-791	-0-	702	2			N	-0-					1

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
09	0		93	-0-	93	93	9	1	84	2	N	-0-					-0-
*10	127	N	34	-0-	-93	-0-	3	1	31	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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					4
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	1	1			3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					4
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4
09	0		351	-0-	351	351	351	2			N	-0-					4
*10	687	N	336	-0-	-351	-0-	336	2			N	-0-					4

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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	0		749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-					-0-
10	0		680	-0-	680	1429	679	2	1	9	Y	1					1

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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					1
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			Y	-0-					1
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					1
09	0		2620	-0-	2620	2620	2620	2			Y	-0-					1
10	0		2340	-0-	2340	4960	2339	2	1	9	Y	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-					1
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	38	1	319	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	32	1	330	2	N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	N	-0-					-0-
09	0		350	-0-	350	350	33	1	317	2	N	-0-					-0-
*10	689	N	339	-0-	-350	-0-	31	1	307	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					1
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					1
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					1
09	0		1804	-0-	1804	1804	1804	2			Y	-0-					1
10	0		1671	-0-	1671	3475	1671	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					4
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					4
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	0		759	-0-	759	759	759	2			Y	-0-					-0-
10	0		679	-0-	679	1438	678	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	56	1	475	2	N	-0-					1
07	527	N	263	-0-	-264	-0-	23	1	240	2	N	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-					1
09	0		521	-0-	521	521	50	1	470	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1016	N	495	-0-	-521	-0-	46	1	448	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	379	-0-	-86	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	949	2	N	-0-	1	1			1
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	108	1	908	2	N	1					2
							1	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	923	2	N	-0-	1	1			1
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	92	1	903	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	N	-0-					1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	2	N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	386	-0-	-17	-0-	36	1	350	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-					1
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	433	N	421	-0-	-12	-0-	37	1	384	2	N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	N	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	357	-0-	-46	-0-	33	1	324	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	N	1	1	1			111
							1	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-					111
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	10					121
							11	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	N	-0-					121
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	67	1	635	2	N	1	1	1			121
							1	9									
10	713	N	402	-0-	-311	-0-	37	1	364	2	N	1	1	1			121
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	72	1	609	2	N	-0-					1
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	61	1	636	2	N	-0-					1
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	604	2	N	-0-					1
09	0		666	-0-	666	666	63	1	602	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1402	N	736	-0-	-666	-0-	68	1	667	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
09	0		136	-0-	136	136	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*10	264	N	128	-0-	-136	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	-0-					1
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					1
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	49	1	502	2	N	-0-					1
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	-0-					1
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	49	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	48	1	467	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	1					1
							1	9									
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					1
*10	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	2	N	-0-					1

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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	N	1					1
							1	9									
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-					1
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	297	1	2791	2	N	1	3	1			3
							1	9									
06	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	314	1	2649	2	N	1					4
							1	9									
07	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	266	1	2749	2	N	3	2	1			5
							3	9									
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	313	1	2646	2	N	3	2	1			6
							3	9									
09	0		2871	-0-	2871	2871	274	1	2596	2	N	1	3	1			4
							1	9									
*10	5601	X	2730	-0-	-2871	-0-	252	1	2474	2	N	4	3	1			5
							4	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
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					1
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					1
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					1
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					1
09	0		1736	-0-	1736	1736	1736	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	1926	-0-	-1174	562	1926	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
05	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	386	1	3625	2	N	2	4	1			4
							2	9									
06	4230	X	3783	-0-	-447	-0-	401	1	3380	2	N	2					6
							2	9									
07	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	347	1	3596	2	N	2	2	1			6
							2	9									
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	463	1	3916	2	N	3	2	1			7
							3	9									
09	3960	X	3812	-0-	-148	-0-	363	1	3446	2	N	3	4	1			6
							3	9									
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	376	1	3686	2	N	5	4	1			7
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	58	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	2	Y	1					1
							1	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1439	2	Y	-0-					1
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					1
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-					1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-					1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-					1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	49	1	478	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	N	9					155
							10	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	2					157
							2	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	43	1	440	2	N	4					161
							4	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	N	7					168
							8	9									
*09	480	N	474	-0-	-6	-0-	45	1	429	2	N	-0-					168
*10	496	N	444	-0-	-52	-0-	40	1	396	2	N	7	1	1			174
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	-0-	1	1			1
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	109	1	920	2	N	1					2
							1	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	136	1	1153	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1219	-0-	1219	1219	116	1	1103	2	N	-0-	1	1			2
*10	2364	N	1145	-0-	-1219	-0-	106	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	100	1	939	2	N	7	1	1			13
							8	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	103	1	866	2	N	-0-					13
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	1	1	1			13
							1	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	110	1	928	2	N	2	1	1			14
							2	9									
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-	1	1			13
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	90	1	880	2	N	1	1	1			13
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	148	1	1387	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	124	1	1044	2	N	-0-					2
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1528	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	165	1	1395	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	0		1510	-0-	1510	1510	144	1	1366	2	N	-0-	1	1			2
*10	2943	N	1433	-0-	-1510	-0-	132	1	1298	2	N	3	2	1			3
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	231	1	2166	2	N	-0-	2	1			2
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	2	N	1					3
							1	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	207	1	2147	2	N	2	1	1			4
							2	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	246	1	2082	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	0		2268	-0-	2268	2268	216	1	2051	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	3100	N	2170	-0-	-930	1338	200	1	1967	2	N	3	2	1			4
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					15
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
09	0		38	-0-	38	38	4	1	34	2	N	-0-					15
*10	69	N	31	-0-	-38	-0-	3	1	28	2	N	-0-					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	0		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					-0-
*10	645	N	321	-0-	-324	-0-	321	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
05	8680	X	7732	-0-	-948	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	7416	-0-	-864	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7247	-0-	-658	-0-	7247	2			Y	-0-					-0-
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
09	0		8049	-0-	8049	8049	8049	2			Y	-0-					-0-
*10	12570	X	4521	-0-	-8049	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	N	-0-					1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-	1	1			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	1					1
							1	9									
09	0		239	-0-	239	239	23	1	216	2	N	-0-					1
*10	474	N	235	-0-	-239	-0-	22	1	213	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					1
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			Y	-0-					1
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					1
09	0		1405	-0-	1405	1405	1405	2			Y	-0-					1
10	0		1115	-0-	1115	2520	1115	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	81	1	764	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	746	2	N	-0-					1
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	N	-0-					1
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	745	2	N	1					2
							1	9									
09	0		859	-0-	859	859	82	1	777	2	N	-0-	1	1			1
*10	1607	N	748	-0-	-859	-0-	69	1	678	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	N	-0-					54
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	-0-					54
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					54
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					54
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					54
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	12	1	1			157
							13	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	707	2	N	4					161
							4	9									
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	71	1	731	2	N	-0-					161
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	9					170
							10	9									
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	74	1	699	2	N	5	1	1			174
							6	9									
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	68	1	663	2	N	2	1	1			175
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
09	0		178	-0-	178	178	17	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	351	N	173	-0-	-178	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
*10	115	N	58	-0-	-57	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-	2	1			2
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	N	1					3
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2	1	1			4
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	1			4
*09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	2	1			3
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	2	1			4

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
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	61	1	572	2	N	10					81
							11	9									
06	1260	X	691	-0-	-569	-0-	73	1	618	2	N	-0-					81
07	1229	X	701	-0-	-528	-0-	62	1	637	2	N	2					83
							2	9									
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	75	1	637	2	N	10					93
							11	9									
09	0		698	-0-	698	698	66	1	626	2	N	5					98
							6	9									
*10	1391	N	693	-0-	-698	-0-	64	1	627	2	N	2	1	1			99
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					1
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					1
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					1
09	0		2285	-0-	2285	2285	2285	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	2182	-0-	-918	1367	2182	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					1
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					1
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					1
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					1
*09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					1
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5010	-0-	1910	1910	260	1	4750	2	N	-0-					-0-
09	0		2436	-0-	2436	4346	2436	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4321	-0-	1221	5567	172	1	4149	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
09	0		134	-0-	134	134	13	1	121	2	N	-0-					-0-
*10	260	N	126	-0-	-134	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	42	N	20	-0-	-22	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	N	-0-					30
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	N	-0-					30
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	N	-0-					30
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	1					31
							1	9									
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-					31
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	2	N	-0-					31

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	0		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-
*10	1293	N	649	-0-	-644	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
09	0		27	-0-	27	27	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*10	167	N	140	-0-	-27	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	168	1	3672	2	Y	-0-					1
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	179	1	3830	2	Y	-0-					1
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	152	1	3636	2	Y	-0-					1
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	2	Y	-0-					1
09	0		4128	-0-	4128	4128	155	1	3973	2	Y	-0-					1
*10	8182	X	4054	-0-	-4128	-0-	145	1	3909	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					1
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					1
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					1
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					1
09	0		1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y	-0-					1
*10	2661	N	1352	-0-	-1309	-0-	1352	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	921	-0-	-459	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	1	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	0		822	-0-	822	822	2	1	820	2	Y	-0-					-0-
*10	1629	N	807	-0-	-822	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	191	-0-	-66	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4302	-0-	-627	-0-	4302	2			Y	-0-					2
06	4770	X	4233	-0-	-537	-0-	4232	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	4058	2			Y	-0-					2
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					2
09	0		4491	-0-	4491	4491	4491	2			Y	-0-					2
*10	8927	X	4436	-0-	-4491	-0-	4435	2	1	9	Y	1					3

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
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	-0-					1
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	39	1	330	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	N	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	416	-0-	-18	-0-	38	1	378	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	223	1	2097	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	238	1	2001	2	N	1					3
							1	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	200	1	2071	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	234	1	1982	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		2234	-0-	2234	2234	213	1	2020	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	3100	N	2043	-0-	-1057	1177	189	1	1851	2	N	3	2	1			4
							3	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	3475	2			Y	-0-					2
06	3930	X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2			Y	-0-	1	1			1
07	3906	X	3251	-0-	-655	-0-	3250	2	1	9	Y	1					2
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					2
09	0		3696	-0-	3696	3696	3696	2			Y	-0-					2
10	0		3591	-0-	3591	7287	3591	2			Y	-0-					2

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					29
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	N	-0-					29
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	34	1	357	2	N	-0-					29
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-					29
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131	2	N	-0-					29
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	29	1	287	2	N	-0-					29

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					1
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1	9	Y	1					1
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					1
09	0		1142	-0-	1142	1142	1142	2			Y	-0-					1
*10	2293	N	1151	-0-	-1142	-0-	1151	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

05	DLQ G-10		1233	-0-	1233	4602	1233	2			Y	-0-					6
06	2900	N	1089	-0-	-1811	2791	1089	2			Y	-0-	1	1			5
07	3100	N	1181	-0-	-1919	872	1180	2	1	9	Y	1					6
08	2075	N	1203	-0-	-872	-0-	1203	2			Y	-0-					6
09	0		1167	-0-	1167	1167	1167	2			Y	-0-					6
*10	2351	N	1184	-0-	-1167	-0-	1184	2			Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	76	1	792	2	N	-0-					1
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	761	2	N	1					2
							1	9									
09	0		835	-0-	835	835	80	1	755	2	N	-0-	1	1			1
*10	1622	N	787	-0-	-835	-0-	73	1	713	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	1	1			2
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					2
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	1			2
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2	1	1			3
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	1			3
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	1			3

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	-0-					1
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	389	-0-	-14	-0-	36	1	353	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-					-0-
09	0		239	-0-	239	239	23	1	216	2	N	-0-					-0-
*10	477	N	238	-0-	-239	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	302	-0-	-28	-0-	29	1	273	2	N	-0-					1
*10	341	N	296	-0-	-45	-0-	27	1	269	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	446 N	437	-0-	-9	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	0	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					-0-
*10	872 N	441	-0-	-431	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	Y	22					23
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					23
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					23
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					23
09	0	3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-					23
*10	6877 X	3439	-0-	-3438	-0-	3439	2			Y	-0-					23

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
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					13
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	N	-0-					13
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					13
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					13
09	0	34	-0-	34	34	3	1	31	2	N	-0-					13
*10	66 N	32	-0-	-34	-0-	3	1	29	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	N	8					137
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					137
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					140
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					140
09	0		1624	-0-	1624	1624	1624	2			N	-0-					140
*10	3100	N	1544	-0-	-1556	68	1544	2			N	-0-					140

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					1
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					1
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					1
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-					117
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	40	1	338	2	N	4					121
							4	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	N	-0-					121
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					121
*09	390	N	301	-0-	-89	-0-	29	1	272	2	N	-0-					121
*10	372	N	342	-0-	-30	-0-	32	1	310	2	N	-0-					121

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					1
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					1
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	N	1					2
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					2
*09	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	2799	2			N	-0-					2
10	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					17
06	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	4212	2	1	9	Y	1	1	1			17
07	4526	X	4523	-0-	-3	-0-	4523	2			Y	-0-					17
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					17
09	0		4462	-0-	4462	4462	4462	2			Y	-0-					17
*10	9013	X	4551	-0-	-4462	-0-	4550	2	1	9	Y	1					18

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					2
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-	1	1			1
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	1	9	Y	1					2
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					2
09	0		3808	-0-	3808	3808	3808	2			Y	-0-					2
*10	7621	X	3813	-0-	-3808	-0-	3813	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-	2	1			-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	0		3594	-0-	3594	3594	3594	2			N	-0-					-0-
*10	7180	X	3586	-0-	-3594	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	0		698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					-0-
10	0		536	-0-	536	1234	535	2	1	9	Y	1					1

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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	0		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
*10	870	N	438	-0-	-432	-0-	438	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
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					2
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-	1	1			1
07	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1	9	N	1					2
*08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					2
*09	3090	X	3068	-0-	-22	-0-	3068	2			N	-0-					2
10	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					1
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	691	2	N	1					2
							1	9									
09	0		832	-0-	832	832	79	1	753	2	N	-0-	1	1			1
*10	1635	N	803	-0-	-832	-0-	74	1	727	2	N	2	1	1			2
							2	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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1246	2	N	4	1	1			30
							4	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223	2	N	-0-					30
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1249	2	N	3	1	1			32
							3	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	146	1	1230	2	N	2	1	1			33
							2	9									
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	128	1	1218	2	N	-0-	1	1			32
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	112	1	1099	2	N	1	1	1			32
							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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	88	1	826	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	97	1	821	2	N	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	N	-0-					1
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	808	2	N	1					2
							1	9									
09	0		862	-0-	862	862	82	1	780	2	N	-0-	1	1			1
*10	1677	N	815	-0-	-862	-0-	75	1	739	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2130	2	N	3	1	1			4
							3	9									
09	0		449	-0-	449	449	43	1	405	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	2672	N	2223	-0-	-449	-0-	205	1	2015	2	N	3	2	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	0		506	-0-	506	506	506	2			N	-0-					-0-
*10	654	N	148	-0-	-506	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					3
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-	1	1			2
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	N	1					3
*08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					3
*09	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2			N	-0-					3
10	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	4951	2			N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	836	2	N	-0-					1
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	24	1	805	2	N	-0-	1	1			-0-
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	21	1	721	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	-0-					-0-
09	0		879	-0-	879	879	26	1	853	2	N	-0-					-0-
*10	1622	N	743	-0-	-879	-0-	19	1	724	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					1
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					1
09	0		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					1
*10	1951	N	1003	-0-	-948	-0-	1003	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	0		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					-0-
*10	380	N	134	-0-	-246	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					2
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-	1	1			1
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2819	2	1	9	N	1					2
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					2
09	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2			N	-0-					2
10	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	0		1742	-0-	1742	1742	1742	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1716	-0-	-1384	358	1715	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					1
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	1			1
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	N	1					2
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					2
*09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					2
*10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					2

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-
09	0		226	-0-	226	226	22	1	204	2	N	-0-					-0-
*10	442	N	216	-0-	-226	-0-	20	1	196	2	N	-0-					-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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					2
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	1	1			1
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	N	1					2
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					2
*09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2			N	-0-					2
10	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3671	2			N	-0-					2
06	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-	1	1			1
07	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3381	2	1	9	N	1					2
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					2
09	0		3630	-0-	3630	3630	3630	2			N	-0-					2
*10	7206	X	3576	-0-	-3630	-0-	3576	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
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	N	-0-	1	1			1
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	2204	2	N	1					2
							1	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	0		2263	-0-	2263	2263	116	1	2146	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	3100	N	2075	-0-	-1025	1238	110	1	1964	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-	1	1			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	1					1
							1	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-					1
*09	390	N	258	-0-	-132	-0-	25	1	233	2	N	-0-					1
*10	527	N	204	-0-	-323	-0-	19	1	185	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					2
06	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-	1	1			1
07	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	3419	2	1	9	N	1					2
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					2
09	0		3654	-0-	3654	3654	3654	2			N	-0-					2
*10	7303	X	3649	-0-	-3654	-0-	3649	2			N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					1
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					1
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					1
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					1
09	0		3998	-0-	3998	3998	3998	2			N	-0-					1
10	0		3834	-0-	3834	7832	3834	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					1
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	81	1	1090	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	106	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	0		1929	-0-	1929	1929	145	1	1784	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1316	-0-	-1784	145	84	1	1232	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					1
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					1
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					1
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					1
09	0		1220	-0-	1220	1220	1220	2			N	-0-					1
*10	2375	N	1155	-0-	-1220	-0-	1155	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					2
06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-	1	1			1
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8269	2	1	9	N	1					2
*08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					2
*09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					2
*10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	113	1	1066	2	N	-0-	1	1			1
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1					2
							1	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	1025	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	110	1	1042	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	954	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	800	2	N	-0-	2	1			2
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	-0-					2
07	683	N	588	-0-	-95	-0-	52	1	536	2	N	-0-					2
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	N	-0-					2
09	0		594	-0-	594	594	57	1	536	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1233	N	639	-0-	-594	-0-	59	1	579	2	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	153	1	2885	2	N	2					39
							2	9									
06	3000	N	3163	-0-	163	163	173	1	2990	2	N	-0-					39
07	2894	N	2731	-0-	-163	-0-	125	1	2606	2	N	-0-					39
08	3100	N	3273	-0-	173	173	166	1	3107	2	N	-0-					39
09	0		2948	-0-	2948	3121	140	1	2808	2	N	-0-					39
*10	5857	X	2736	-0-	-3121	-0-	121	1	2615	2	N	-0-					39

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-					1
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	39	1	327	2	N	-0-	1	1			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	1					1
							1	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	N	-0-					1
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-					1
*10	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	330	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		30	-0-	30	61	30	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					1
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4724	2	1	9	N	1	1	1			1
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					1
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					1
09	0		4867	-0-	4867	4867	4867	2			N	-0-					1
10	0		4520	-0-	4520	9387	4520	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	717	2	N	-0-					1
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	N	-0-					1
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	724	2	N	-0-					1
09	0		791	-0-	791	791	75	1	715	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1532	N	741	-0-	-791	-0-	68	1	672	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	675	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	N	-0-					1
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	N	-0-					1
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667	2	N	-0-					1
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	652	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	64	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					1
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					1
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					1
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					1
09	0		1401	-0-	1401	1401	1401	2			N	-0-					1
*10	2636	N	1235	-0-	-1401	-0-	1235	2			N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	1	1			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					1
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					1
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					1
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					1
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					1
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					1
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1					1
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					1
09	0		1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-					1
*10	2204	N	1102	-0-	-1102	-0-	1102	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					1
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	1			1
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					1
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					1
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					1
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					1
06	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			N	-0-					1
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					1
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					1
09	0		1838	-0-	1838	1838	1838	2			N	-0-					1
*10	3100	N	2007	-0-	-1093	745	2007	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					1
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1					1
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					1
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					1
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					1
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	1	1			-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					1
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					1
09	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	2			N	-0-					1
10	868	N	124	-0-	-744	-0-	124	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					1
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	1	1			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	0		793	-0-	793	793	793	2			N	-0-					-0-
*10	1601	N	808	-0-	-793	-0-	807	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

05	4650	X	1243	-0-	-3407	-0-	1243	2			N	-0-					2
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-	1	1			1
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4740	2	1	9	N	1					2
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					2
09	0		5030	-0-	5030	5030	5030	2			N	-0-					2
*10	10000	X	4970	-0-	-5030	-0-	4970	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					-0-
*10	348	N	178	-0-	-170	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					1
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1					1
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					1
09	0		1162	-0-	1162	1162	1162	2			N	-0-					1
*10	2321	N	1159	-0-	-1162	-0-	1159	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	0		768	-0-	768	768	768	2			N	-0-					-0-
*10	1540	N	772	-0-	-768	-0-	771	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					1
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					1
09	0		1754	-0-	1754	1754	1754	2			N	-0-					1
*10	3100	N	1790	-0-	-1310	444	1790	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					1
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1					1
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					1
09	0		1142	-0-	1142	1142	1142	2			N	-0-					1
*10	2262	N	1120	-0-	-1142	-0-	1120	2			N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	15	1	146	2	N	-0-					-0-
*10	346	N	185	-0-	-161	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					1
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	N	1	1	1			1
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					1
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					1
09	0		2545	-0-	2545	2545	2545	2			N	-0-					1
10	0		2915	-0-	2915	5460	2914	2	1	9	N	1					2

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					2
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-	1	1			1
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3456	2	1	9	N	1					2
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					2
09	0		3979	-0-	3979	3979	3979	2			N	-0-					2
*10	7763	X	3784	-0-	-3979	-0-	3784	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
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					1
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					1
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					1
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					1
09	0		4511	-0-	4511	4511	4511	2			N	-0-					1
*10	8967	X	4456	-0-	-4511	-0-	4456	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					114
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12					126
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					129
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					132
09	0		156	-0-	156	156	150	2	6	9	N	5					137
*10	242	N	86	-0-	-156	-0-	86	2			N	-0-					137

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	193	1	1810	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	206	1	1736	2	N	1					3
							1	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	193	1	1994	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	224	1	1894	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	0		2004	-0-	2004	2004	191	1	1812	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	3100	N	1929	-0-	-1171	833	178	1	1749	2	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					1
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	1	1			-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	2			N	-0-					-0-
*10	1047	N	540	-0-	-507	-0-	539	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					2
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	1	1			2
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	2	1	9	N	1					3
*08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					3
*09	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	4827	2			N	-0-					3
*10	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2			N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	22	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					1
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-	1	1			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1					1
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					1
09	0		4512	-0-	4512	4512	4512	2			N	-0-					1
*10	9076	X	4564	-0-	-4512	-0-	4564	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-					-0-
09	0		262	-0-	262	262	25	1	237	2	N	-0-					-0-
*10	515	N	253	-0-	-262	-0-	23	1	230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					1
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					1
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					1
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					1
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					1
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	281	1	2635	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	301	1	2534	2	N	1					4
							1	9									
07	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	253	1	2618	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	300	1	2535	2	N	2	1	1			5
							2	9									
09	0		2743	-0-	2743	2743	262	1	2479	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*10	3100	N	2630	-0-	-470	2273	243	1	2383	2	N	4	3	1			5
							4	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					2
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-	1	1			1
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6617	2	1	9	N	1					2
*08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					2
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					2
*10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	0		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					-0-
*10	923	N	539	-0-	-384	-0-	539	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					11
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					11
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					11
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					11
09	0		1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					11
*10	3100	N	1510	-0-	-1590	10	1510	2			N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
09	0		84	-0-	84	84	8	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	166	N	82	-0-	-84	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	465	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	35	1	292	2	N	1					2
							1	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-	1	1			1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					1
09	0		248	-0-	248	248	24	1	223	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	672	N	424	-0-	-248	-0-	39	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

05	3906	X	3133	-0-	-773	-0-	301	1	2831	2	N	1	3	1			3
							1	9									
06	3780	X	3063	-0-	-717	-0-	325	1	2736	2	N	2					5
							2	9									
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	308	1	3190	2	N	2	2	1			5
							2	9									
08	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	308	1	2604	2	N	2	2	1			5
							2	9									
09	0		2872	-0-	2872	2872	274	1	2596	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*10	5274	X	2402	-0-	-2872	-0-	222	1	2176	2	N	4	3	1			5
							4	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	0		682	-0-	682	682	682	2			N	-0-					-0-
10	0		693	-0-	693	1375	693	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	0		299	-0-	299	299	299	2			N	-0-					-0-
*10	602	N	303	-0-	-299	-0-	303	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

05	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	3528	2			N	-0-					2
06	3990	X	3597	-0-	-393	-0-	3597	2			N	-0-	1	1			1
07	3968	X	3283	-0-	-685	-0-	3282	2	1	9	N	1					2
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					2
09	0		3773	-0-	3773	3773	3773	2			N	-0-					2
10	0		3497	-0-	3497	7270	3497	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					2
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	1			2
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					2
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					2
09	0		3920	-0-	3920	3920	3920	2			N	-0-					2
*10	7869	X	3949	-0-	-3920	-0-	3949	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	0		599	-0-	599	599	599	2			N	-0-					-0-
*10	1198	N	599	-0-	-599	-0-	599	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					32
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-					32
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					32
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					32
09	0		106	-0-	106	106	10	1	96	2	N	-0-					32
*10	211	N	105	-0-	-106	-0-	10	1	95	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-					1
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-					1
09	0		595	-0-	595	595	57	1	537	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1162	N	567	-0-	-595	-0-	52	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	0		705	-0-	705	705	705	2			N	-0-					-0-
*10	1409	N	704	-0-	-705	-0-	704	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	144	30	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					2
06	3930	X	3643	-0-	-287	-0-	3643	2			N	-0-	1	1			1
07	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3438	2	1	9	N	1					2
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					2
*09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					2
*10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					2
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-	1	1			1
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	2	1	9	N	1					2
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					2
09	0		3788	-0-	3788	3788	3788	2			N	-0-					2
*10	7509	X	3721	-0-	-3788	-0-	3721	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-					1
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	63	1	535	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	52	1	541	2	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	677	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	10	1	95	2	N	-0-					-0-
*10	151	N	46	-0-	-105	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	88	1	822	2	N	-0-	1	1			1
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	-0-					1
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	79	1	819	2	N	-0-					1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	831	2	N	1					2
							1	9									
09	0		1018	-0-	1018	1018	97	1	921	2	N	-0-	1	1			1
*10	1843	N	825	-0-	-1018	-0-	76	1	748	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					4
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	N	1	2	1			3
07	3596	X	303	-0-	-3293	-0-	301	2	2	9	N	2					5
*08	3596	X	1249	-0-	-2347	-0-	1249	2			N	-0-					5
*09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					5
*10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					1
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	1			1
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					1
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					1
09	0		2736	-0-	2736	2736	2736	2			N	-0-					1
*10	3100	N	2438	-0-	-662	2074	2437	2	1	9	N	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	2	N	-0-					1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	304	-0-	-99	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					1
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					1
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					1
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					1
09	0		1940	-0-	1940	1940	1940	2			N	-0-					1
*10	3100	N	1873	-0-	-1227	713	1873	2			N	-0-					1

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
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	0		1413	-0-	1413	1413	1413	2			N	-0-					-0-
*10	2788	N	1375	-0-	-1413	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	0		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					-0-
*10	447	N	220	-0-	-227	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4193	-0-	-1015	-0-	4193	2			N	-0-					2
06	5040	X	4196	-0-	-844	-0-	4196	2			N	-0-	1	1			1
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	N	1					2
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					2
09	0		4046	-0-	4046	4046	4046	2			N	-0-					2
*10	7991	X	3945	-0-	-4046	-0-	3945	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	N	20					118
							22	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	N	9					127
							10	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	45	1	464	2	N	5					132
							6	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	N	1					133
							1	9									
09	0		472	-0-	472	472	43	1	409	2	N	18					151
							20	9									
*10	973	N	501	-0-	-472	-0-	45	1	444	2	N	11					162
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					1
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					1
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					1
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					1
09	0		1403	-0-	1403	1403	1403	2			N	-0-					1
10	0		1031	-0-	1031	2434	1031	2			N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	0		2882	-0-	2882	2882	2882	2			N	-0-					-0-
10	0		2948	-0-	2948	5830	2948	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
09	0		144	-0-	144	144	14	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	281	N	137	-0-	-144	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	0		2235	-0-	2235	2235	2235	2			N	-0-					-0-
10	0		1918	-0-	1918	4153	1918	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	0		728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					-0-
*10	1463	N	735	-0-	-728	-0-	734	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	0		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
*10	521	N	261	-0-	-260	-0-	261	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	1			2
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					2
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	1			2
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	1	1			3
09	0		1241	-0-	1241	1241	1241	2			N	-0-	1	1			2
*10	2519	N	1278	-0-	-1241	-0-	1276	2	2	9	N	2	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56141	X	48925	-0-	-7216	-0-	48924	2	1	9	N	1					23
06	52890	X	44259	-0-	-8631	-0-	44255	2	4	9	N	4	9	1			18
07	51939	X	42579	-0-	-9360	-0-	42564	2	15	9	N	14					32
*08	45942	X	34031	-0-	-11911	-0-	34031	2			N	-0-	11	1			21
09	0		45170	-0-	45170	45170	45169	2	1	9	N	1					22
10	0		44875	-0-	44875	90045	44869	2	6	9	N	5					27

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

05	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					1
06	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-					1
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					1
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					1
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					1
10	2232	X	1802	-0-	-430	-0-	1802	2			N	-0-					1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	0		94	-0-	94	94	94	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	96	-0-	-94	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	0		248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					-0-
*10	481	N	233	-0-	-248	-0-	233	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	0		491	-0-	491	491	491	2			N	-0-					-0-
*10	964	N	473	-0-	-491	-0-	473	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	1	1			-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	920	2	1	9	N	1					1
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					1
09	0		1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-					1
10	0		972	-0-	972	1976	972	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					1
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					1
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					1
08	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					1
09	0		1645	-0-	1645	2019	1645	2			N	-0-					1
*10	3100	N	1578	-0-	-1522	497	1578	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	702	2	N	6	1	1			86
							7	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	729	2	N	12					98
							13	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	N	8					106
							9	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	85	1	720	2	N	17					123
							19	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	75	1	707	2	N	19	1	1			141
							21	9									
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	69	1	676	2	N	3	1	1			143
							3	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	68	1	570	2	N	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-					1
09	0		717	-0-	717	717	68	1	648	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1301	N	584	-0-	-717	-0-	54	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	286	1	2682	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	308	1	2593	2	N	1					4
							1	9									
07	2945	X	1162	-0-	-1783	-0-	102	1	1059	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	304	1	2569	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*09	3000	N	3268	-0-	268	268	312	1	2954	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	3100	N	2934	-0-	-166	102	271	1	2659	2	N	4	3	1			5
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	1					1
							1	9									
*09	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-					1
*10	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	633	-0-	-567	-0-	63	1	570	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
10	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	661	2	73	9	N	66					187
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5					192
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	2	14	9	N	13					205
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					205
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					205
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5					210

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	-0-					1
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	39	1	329	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	421	N	367	-0-	-54	-0-	32	1	335	2	N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	102	1	959	2	N	-0-	1	1			1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	2	N	-0-					1
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	110	1	929	2	N	-0-					2
09	0		1023	-0-	1023	1023	98	1	925	2	N	-0-	1	1			1
*10	1993	N	970	-0-	-1023	-0-	90	1	878	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					2
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-	1	1			1
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	2	1	9	N	1					2
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					2
09	0		3498	-0-	3498	3498	3498	2			N	-0-					2
10	0		3552	-0-	3552	7050	3552	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104395	X	104395	-0-	-0-	-0-	104395	2			N	-0-	37	1			89
06	104842	X	104842	-0-	-0-	-0-	104830	2	12	9	N	11	23	1			77
07	110847	X	110847	-0-	-0-	-0-	110827	2	20	9	N	18					95
*08	107341	X	107341	-0-	-0-	-0-	107341	2			N	-0-	6	1			89
09	0		111350	-0-	111350	111350	111346	2	4	9	N	4					93
10	0		113187	-0-	113187	224537	113132	2	55	9	N	50	37	1			106

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3556	-0-	456	456	3556	2			N	-0-					-0-
06	2747	N	2291	-0-	-456	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1					1

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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	57	1	476	2	N	-0-					1
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	35	1	367	2	N	-0-					1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					1
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	39	1	368	2	N	-0-					1
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					2
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2778	2	1	9	N	1	3	1			-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1					1
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					1
09	0		2892	-0-	2892	2892	2891	2	1	9	N	1					2
*10	5852	X	2960	-0-	-2892	-0-	2960	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	254	1	2632	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					1
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2558	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					1
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-					1
*09	3000	N	3263	-0-	263	623	3263	2			N	-0-					1
*10	3100	N	3205	-0-	105	728	3204	2	1	9	N	1					2

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					2
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-	1	1			1
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5547	2	1	9	N	1					2
*08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					2
*09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					2
*10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
09	0		178	-0-	178	178	17	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	348	N	170	-0-	-178	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	2	N	-0-					3
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	76	1	788	2	N	-0-					3
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-					3
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	79	1	751	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	74	1	731	2	N	1	1	1			3
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					21
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					21
07	1519	N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-					21
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					21
09	0		1415	-0-	1415	1415	1415	2			N	-0-					21
10	0		1340	-0-	1340	2755	1340	2			N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	376	2			N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	812	436	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	10	-0-	10	20	1	1	9	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	N	-0-					1
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	545	-0-	-25	-0-	52	1	493	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	500	-0-	-58	-0-	46	1	453	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
09	0		31	-0-	31	31	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*10	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3			148
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	N	2			150
07	1395 N	928	-0-	-467	-0-	927	2	1	9	N	1			151
08	0	605	-0-	605	605	604	2	1	9	N	1			152
*09	2219 N	1614	-0-	-605	-0-	1613	2	1	9	N	1			153
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			153

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

05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	2	N	-0-			13
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-			13
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-			13
08	0	1303	-0-	1303	1303	95	1	1208	2	N	-0-			13
09	0	1080	-0-	1080	2383	78	1	1002	2	N	-0-			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2383					N	NO RPT			13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	2043	-0-	-1398	-0-	143	1	1900	2	N	-0-			15
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-			15
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-			15
08	0	2262	-0-	2262	2262	164	1	2098	2	N	-0-			15
09	0	1874	-0-	1874	4136	136	1	1738	2	N	-0-			15
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	664					N	NO RPT			15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

05	2697 X	1605	-0-	-1092	-0-	112	1	1493	2	N	-0-			16
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-			16
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-			16
08	0	1777	-0-	1777	1777	129	1	1648	2	N	-0-			16
09	0	1472	-0-	1472	3249	107	1	1365	2	N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3249					N	NO RPT			16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	4371 #	2583	-0-	-1788	-0-	181	1	2402	2	N	-0-			67
06	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	298	1	3953	2	N	-0-			67
07	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	297	1	3954	2	N	-0-			67
08	0	2860	-0-	2860	2860	207	1	2653	2	N	-0-			67
09	0	2369	-0-	2369	5229	172	1	2197	2	N	-0-			67
10	4402 #	NO RPT	-0-	-4402	827					N	NO RPT			67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

05	837 N	668	-0-	-169 B	-0-	640	3	28	9	N	25			143
06	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	725	3	15	9	N	14			157
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	675	3	6	9	N	5			162
08	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	605	3	15	9	N	14			176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	404	-0-	-346 B	-0-	393	3	11	9	N	10			186
10	0	1171	-0-	1171 B	1171	1147	3	24	9	N	22			208

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
10	0	3782	-0-	3782	3782	3782	2			N	-0-			-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
10	0	1528	-0-	1528	1528	1528	2			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
09	0	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-			-0-
10	0	1171	-0-	1171	1614	1171	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
07	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
08	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
09	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	0		17367	-0-	17367	17367	17367	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2022

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	870	-0-	-750	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	0		1517	-0-	1517	1517	1517	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2252	-0-	-1995	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	0		1742	-0-	1742	1742	1742	2			N	-0-					-0-
10	0		3347	-0-	3347	5089	3347	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5376	-0-	-564	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3351	-0-	-2787	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	2606	-0-	-3334	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	0		4756	-0-	4756	4756	4756	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	0		1176	-0-	1176	1176	1176	2			N	-0-					-0-
10	0		2395	-0-	2395	3571	2395	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

05	9114	X	7923	-0-	-1191	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8137	-0-	-683	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8892	-0-	-129	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	4749	-0-	-4272	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	3748	-0-	-4502	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	0		7254	-0-	7254	7254	7254	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	0		584	-0-	584	584	584	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

05	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7615	-0-	-185	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4458	-0-	-3602	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	0		3387	-0-	3387	3387	3387	2			N	-0-					-0-
10	0		6777	-0-	6777	10164	6777	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

05	3100	N	3136	-0-	36	199	3136	2			N	-0-					-0-
06	2922	N	2723	-0-	-199	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1557	-0-	-1202	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	0		1199	-0-	1199	1199	1199	2			N	-0-					-0-
10	0		2370	-0-	2370	3569	2370	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2226	-0-	-294	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1263	-0-	-1000	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	0		938	-0-	938	938	938	2			N	-0-					-0-
10	0		1640	-0-	1640	2578	1640	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	5614	-0-	-3934	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	4095	-0-	-5145	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	0		8417	-0-	8417	8417	8417	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4702	-0-	-128	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1937	-0-	-3054	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	0		2596	-0-	2596	2596	2596	2			N	-0-					-0-
10	0		4067	-0-	4067	6663	4067	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

05	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2848	-0-	-1337	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	0		2943	-0-	2943	2943	2943	2			N	-0-					-0-
10	0		3925	-0-	3925	6868	3925	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

05	24428	X	23680	-0-	-748	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
06	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
07	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	26884	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	13914	-0-	-10514	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	10596	-0-	-13044	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
10	0		20543	-0-	20543	20543	20543	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

05	13330	X	11434	-0-	-1896	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12272	-0-	-628	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	8087	-0-	-5243	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	5590	-0-	-6980	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	0		13403	-0-	13403	13403	13403	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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	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

05	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	2615	2			N	-0-			233
06	2850 N	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-			233
07	2883 N	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			N	-0-			233
08	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1581	2	110	9	N	100	177	1	156
09	2460 N	980	-0-	-1480	-0-	980	2			N	-0-			156
10	0	1071	-0-	1071	1071	1065	2	6	9	N	5			161

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

05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			70
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0	390	-0-	390	390	390	3			N	-0-			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	390					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					33
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					33
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					33
09	0		30	-0-	30	69	30	3			Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					27
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					27
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					27
09	0		23	-0-	23	52	23	3			Y	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					51
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					51
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-					51
09	0		213	-0-	213	483	213	3			Y	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	946	-0-	-2464	-0-	946	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
09	0	1900	-0-	1900	1900	1900	2		N	-0-			-0-
*10	4350 X	2450	-0-	-1900	-0-	2450	2		N	-0-			-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

05	1426 N	945	-0-	-481	-0-	945	2		Y	-0-			78
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			78
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-			78
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-			78
09	0	1422	-0-	1422	1422	1422	2		Y	-0-			78
*10	3070 N	1648	-0-	-1422	-0-	1648	2		Y	-0-			78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			189
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			189
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			189
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			189
09	0	82	-0-	82	82	82	2		N	-0-			189
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			189

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			85
06	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2		N	-0-			85
07	899 N	718	-0-	-181	-0-	716	2	2 9	N	2			87
08	961 N	608	-0-	-353	-0-	608	2		N	-0-			87
09	0	471	-0-	471	471	471	2		N	-0-			87
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			87

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3	N	-0-			-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	11842	X	2212	-0-	-9630	-0-	2212	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	6387	-0-	-5013	-0-	6387	3	N	-0-			-0-
07	13082	X	8806	-0-	-4276	-0-	8806	3	N	-0-			-0-
08	13082	X	12317	-0-	-765	-0-	12317	3	N	-0-			-0-
09	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	3	N	-0-			-0-
*10	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3	N	-0-			-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

05	20119	X	3318	-0-	-16801	-0-	3318	3	N	-0-			-0-
06	19050	X	9570	-0-	-9480	-0-	9570	3	N	-0-			-0-
07	18941	X	13207	-0-	-5734	-0-	13207	3	N	-0-			-0-
08	18941	X	18476	-0-	-465	-0-	18476	3	N	-0-			-0-
09	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	3	N	-0-			-0-
*10	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	3	N	-0-			-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
05	DLQ G-10	1611	-0-	1611	1611	1611	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3322	1711	3			Y	-0-					128
07	DLQ G-10	1233	-0-	1233	4555	1233	3			Y	-0-					128
08	DLQ G-10	1594	-0-	1594	6149	1594	3			Y	-0-					128
09	0	1258	-0-	1258	7407	1258	3			Y	-0-					128
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7407					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	0	1859	-0-	1859	1859	1859	2			N	-0-					-0-
*10	3726 X	1867	-0-	-1859	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

05	6107 X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			Y	-0-					78
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-					78
07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-					78
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					78
09	0	4812	-0-	4812	4812	4812	2			Y	-0-					78
*10	8256 X	3444	-0-	-4812	-0-	3444	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					107
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					107
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2665	2	12	9	N	11					118
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2429	2	22	9	N	20					138
09	0	2096	-0-	2096	2096	2084	2	12	9	N	11					149
*10	5103 X	3007	-0-	-2096	-0-	2987	2	20	9	N	18					167

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

05	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					254
06	2400 X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-					254
07	2480 X	2219	-0-	-261	-0-	2218	2	1	9	N	1					255
08	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203	2			N	-0-					255
09	0	1712	-0-	1712	1712	1709	2	3	9	N	3					258
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					258

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
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
05	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					197
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	N	25					222
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3385	2	14	9	N	13					235
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3342	2	8	9	N	7					242
09	0		2601	-0-	2601	2601	2591	2	10	9	N	9					251
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					251

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
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	0		894	-0-	894	894	894	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	150					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					20
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					20
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					20
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					20
09	0		1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-					20
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					20

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214	3			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
05	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	4437 R	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	3534 #	3149	-0-	-385	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3534 #	3149	-0-	-385	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	0	3606	-0-	3606	3606	3606	2			N	-0-					-0-
10	4588 #	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	49	-0-	49	223	34	2	15	9	Y	14	18	1			6
06	271 N	48	-0-	-223	-0-	34	2	14	9	Y	13					19
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	Y	5	19	1			5
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5					10
09	0	132	-0-	132	132	109	2	23	9	Y	21	19	1			12
10	0	149	-0-	149	281	124	2	25	9	Y	23	16	1			19

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

05	DLQ G-10	1656	-0-	1656	6429	1656	2			Y	-0-					249
06	2400 N	1602	-0-	-798	5631	1600	2	2	9	Y	2	2	8			249
07	3100 N	1645	-0-	-1455	4176	1645	2			Y	-0-					249
08	3100 N	1759	-0-	-1341	2835	1756	2	3	9	Y	3	3	8			249
09	0	1303	-0-	1303	4138	1303	2			Y	-0-					249
10	0	322	-0-	322	4460	320	2	2	9	Y	2	2	8			249

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

05	DLQ G-10	47	-0-	47	185	47	2			Y	-0-					109
06	205 N	20	-0-	-185	-0-	20	2			Y	-0-					109
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					109
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					109
09	0	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					109
10	0	2	-0-	2	45	2	2			Y	-0-					109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 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
05	DLQ G-10	442	-0-	442	1545	309	2	133	9	Y	121	158	1			52
06	1975 N	430	-0-	-1545	-0-	302	2	128	9	Y	116					168
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	113	2	43	9	Y	39	167	1			40
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	624	2	45	9	Y	41					81
09	0	1188	-0-	1188	1188	978	2	210	9	Y	191	169	1			103
10	0	1337	-0-	1337	2525	1113	2	224	9	Y	204	139	1			168

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	-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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	1292	2	36	9	Y	33	38	1			30
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1800	2	43	9	Y	39	38	1			31
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1954	2	36	9	Y	33	37	1			27
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	Y	27					54
09	1830 N	368	-0-	-1462	-0-	359	2	9	9	Y	8	36	1			26
10	0	1996	-0-	1996	1996	1956	2	40	9	Y	36	31	1			31

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	7444	-0-	4444	5242	7444	3			N	-0-			-0-
10	0		6181	-0-	6181	11423	6181	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
10	0		1179	-0-	1179	1179	1179	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

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.		1917	-0-	1917	1917	1917	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.		2147	-0-	2147	4064	2147	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.		2230	-0-	2230	6294	2230	3			Y	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	3			Y	-0-			47
06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3			Y	-0-			47
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3			Y	-0-			47
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3			Y	-0-			47
09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	3			Y	-0-			47
10	0		13236	-0-	13236	13236	13236	3			Y	-0-			47

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4080 S	4080	-0-	-0-	-0-	31	1	4049	2	N	-0-			-0-
06	4500 S	2658	-0-	-1842	-0-	30	1	2628	2	N	-0-			-0-
07	4464 S	3899	-0-	-565	-0-	31	1	3868	2	N	-0-			-0-
08	4092 S	3727	-0-	-365	-0-	31	1	3696	2	N	-0-			-0-
09	2670 S	2109	-0-	-561	-0-	30	1	2079	2	N	-0-			-0-
10	0	982	-0-	982	982	31	1	951	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

05	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	31	1	4686	2	N	-0-			-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	2	N	-0-			-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	31	1	4618	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	31	1	4309	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	30	1	3345	2	N	-0-			-0-
10	0	4678	-0-	4678	4678	31	1	4647	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	8804 S	8450	-0-	-354	-0-	30	1	8420	2	Y	-0-			-0-
06	8555 S	8555	-0-	-0-	-0-	30	1	8525	2	Y	-0-			-0-
07	8742 S	8594	-0-	-148	-0-	31	1	8563	2	Y	-0-			-0-
08	8463 S	7835	-0-	-628	-0-	31	1	7804	2	Y	-0-			-0-
09	8550 S	6472	-0-	-2078	-0-	30	1	6442	2	Y	-0-			-0-
10	0	8501	-0-	8501	8501	31	1	8470	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	N	-0-			-0-
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	30	1	2846	2	N	-0-			-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-			-0-
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	N	-0-			-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2957	2	N	-0-			-0-
10	0	3026	-0-	3026	3026	31	1	2995	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	4376	3			N	-0-			160
06	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3			N	-0-			160
07	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4344	3			N	-0-			160
08	4495 X	4433	-0-	-62	-0-	4433	3			N	-0-			160
09	4320 X	4298	-0-	-22	-0-	4298	3			N	-0-			160
10	0	4494	-0-	4494	4494	4494	3			N	-0-			160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

05	10230 X	8043	-0-	-2187	-0-	8043	3			N	-0-			77
06	9900 X	6981	-0-	-2919	-0-	6981	3			N	-0-			77
07	10230 X	6997	-0-	-3233	-0-	6997	3			N	-0-			77
08	8122 X	7026	-0-	-1096	-0-	7026	3			N	-0-			77
09	7770 X	6830	-0-	-940	-0-	6830	3			N	-0-			77
10	0	5743	-0-	5743	5743	5743	3			N	-0-			77

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	9016	-0-	-4903	-0-	9016	3			N	-0-					160
06	13530	X	8321	-0-	-5209	-0-	8321	3			N	-0-					160
07	13981	X	7128	-0-	-6853	-0-	7128	3			N	-0-					160
08	13981	X	7407	-0-	-6574	-0-	7407	3			N	-0-					160
09	9120	X	6830	-0-	-2290	-0-	6830	3			N	-0-					160
10	0		7672	-0-	7672	7672	7672	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

05	11439	X	1749	-0-	-9690	-0-	1749	3			N	-0-					110
06	10290	X	3866	-0-	-6424	-0-	3866	3			N	-0-					110
07	7471	X	1382	-0-	-6089	-0-	1382	3			N	-0-					110
08	3720	X	1526	-0-	-2194	-0-	1526	3			N	-0-					110
09	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	3			N	-0-					110
10	0		15615	-0-	15615	15615	15615	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	3			N	-0-					57
06	5370	X	4542	-0-	-828	-0-	4542	3			N	-0-					57
07	8370	X	3648	-0-	-4722	-0-	3648	3			N	-0-					57
08	8370	X	2493	-0-	-5877	-0-	2493	3			N	-0-					57
09	8100	X	1928	-0-	-6172	-0-	1928	3			N	-0-					57
10	0		2157	-0-	2157	2157	2157	3			N	-0-					57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

05	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4421	3			N	-0-					171
06	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	4316	3			N	-0-					171
07	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	4326	3			N	-0-					171
08	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4279	3			N	-0-					171
09	4320	X	4030	-0-	-290	-0-	4030	3			N	-0-					171
10	0		4241	-0-	4241	4241	4241	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	0		618	-0-	618	618	618	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	31	1	8694	2	Y	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	30	1	8371	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8477	-0-	-79	-0-	31	1	8446	2	Y	-0-					-0-
08	8711	X	8156	-0-	-555	-0-	31	1	8125	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6327	-0-	-2103	-0-	30	1	6297	2	Y	-0-					-0-
10	0		8403	-0-	8403	8403	31	1	8372	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	31	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	0		2248	-0-	2248	2248	31	1	2217	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0		-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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

ON POINTE OPERATING LLC 622896
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					156
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					166
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					176
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

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

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

05	11377 X	10832	-0-	-545	-0-	18	1	10649	2	Y	150	199	1			188
						165	9									
06	7470 X	1	-0-	-7469	-0-	1	1			Y	-0-					188
07	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	13	1	14810	2	Y	279	124	1			343
						307	9									
08	25110 X	21743	-0-	-3367	-0-	30	1	20775	2	Y	853	719	1			477
						938	9									
09	0	16097	-0-	16097	16097	30	1	15579	2	Y	444	483	1			438
						488	9									
10	0	15416	-0-	15416	31513	31	1	15152	2	Y	212	549	1			101
						233	9									

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2022

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3		N	-0-			28
06	3000 X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3		N	-0-			28
07	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	3		N	-0-			28
08	3100 X	1749	-0-	-1351	-0-	1749	3		N	-0-			28
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-			28
10	0	2561	-0-	2561	2561	2561	3		N	-0-			28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	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

05	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2		N	-0-			67
06	10860 X	9778	-0-	-1082	-0-	9778	2		N	-0-			67
07	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2		N	-0-			67
08	11222 X	10603	-0-	-619	-0-	10603	2		N	-0-			67
09	0	8723	-0-	8723	8723	8723	2		N	-0-			67
10	0	9006	-0-	9006	17729	9006	2		N	-0-			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2		N	-0-			50
06	2640 N	2248	-0-	-392	-0-	2248	2		N	-0-			50
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			50
08	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	2615	2		N	-0-			50
09	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2034	2		N	-0-			50
10	0	2056	-0-	2056	2056	2056	2		N	-0-			50

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3		Y	-0-			322
06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6914	3	9	9	Y	8		330
07	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7609	3	12	9	Y	11		341
08	DLQ G-10	7472	-0-	7472	7472	7457	3	15	9	Y	14		355
09	14548 X	7076	-0-	-7472	-0-	7047	3	29	9	Y	26		381
10	0	3985	-0-	3985	3985	3978	3	7	9	Y	6		387

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		Y	-0-			86
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-			86
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			86
08	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768	3		Y	-0-			86
09	1467 N	699	-0-	-768	-0-	699	3		Y	-0-			86
10	0	695	-0-	695	695	695	3		Y	-0-			86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			171
06	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	3		Y	-0-			171
07	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	3		Y	-0-			171
08	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	3		Y	-0-			171
09	DLQ G-10	443	-0-	443	857	443	3		Y	-0-			171
10	0	141	-0-	141	998	141	3		Y	-0-			171

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 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
05	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	3		N	-0-			105
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-	54	1	51
07	0	1167	-0-	1167	1167	1167	3		N	-0-			51
08	0	878	-0-	878	2045	878	3		N	-0-			51
09	0	726	-0-	726	2771	726	3		N	-0-			51
*10	3100 N	724	-0-	-2376	395	724	3		N	-0-			51

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3		N	-0-			-0-
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-			-0-
07	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	5454	3		N	-0-			-0-
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3		N	-0-			-0-
09	0	6074	-0-	6074	6074	6074	3		N	-0-			-0-
10	0	5805	-0-	5805	11879	5805	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

05	3357 X	3181	-0-	-176	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
09	0	2852	-0-	2852	2852	2852	3		N	-0-			-0-
10	0	3151	-0-	3151	6003	3151	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
05	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	0		1174	-0-	1174	1174	1174	3			N	-0-					-0-
10	0		1180	-0-	1180	2354	1180	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	0		341	-0-	341	341	341	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	677	336	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3630	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	0		3393	-0-	3393	3393	3393	3			N	-0-					-0-
10	0		3357	-0-	3357	6750	3357	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

05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*09	5820	X	4721	-0-	-1099	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	0		4590	-0-	4590	4590	4590	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

05	33094	X	33094	-0-	-0-	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
06	29910	X	28063	-0-	-1847	-0-	28063	2			N	-0-					-0-
07	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
08	31897	X	31897	-0-	-0-	-0-	31897	2			N	-0-					-0-
09	0		25346	-0-	25346	25346	25346	2			N	-0-					-0-
10	0		29025	-0-	29025	54371	29025	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12196	-0-	-390	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
09	0		10162	-0-	10162	10162	10162	2			N	-0-					-0-
10	0		9255	-0-	9255	19417	9255	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2		N	-0-			-0-
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2		N	-0-			-0-
07	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2		N	-0-			-0-
08	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2		N	-0-			-0-
09	0	7722	-0-	7722	7722	7722	2		N	-0-			-0-
10	0	9200	-0-	9200	16922	9200	2		N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

05	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23300	3		N	-0-			-0-
06	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3		N	-0-			-0-
07	23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	23921	3		N	-0-			-0-
08	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	22010	3		N	-0-			-0-
09	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	3		N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	168	168	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

05	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	31077	3		N	-0-			171
06	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29933	3		N	-0-			171
07	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	27927	3		N	-0-			171
08	26922 X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	3		N	-0-			171
09	25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	25015	3		N	-0-			171
10	0	21832	-0-	21832	21832	21832	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

05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94	94	94	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022											

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

05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
*09	1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
10	0	2097	-0-	2097	2097	2097	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3493	-0-	-47	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3388	-0-	-270	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
*09	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
10	0	3355	-0-	3355	3355	3355	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022											

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	0		4206	-0-	4206	4206	4206	2			N	-0-					-0-
10	0		4431	-0-	4431	8637	4431	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

05	2766	R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		4671	-0-	4671	4671	4537	2	134	9	Y	122	134	0			13
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8833	4051	2	111	9	Y	101	104	0			10
07	DLQ G-10		4568	-0-	4568	13401	4459	2	109	9	Y	99	101	0			8
08	DLQ G-10		4058	-0-	4058	17459	3969	2	89	9	Y	81	81	0			8
09	21250	X	3791	-0-	-17459	-0-	3631	2	160	9	Y	145	143	0			10
10	0		3444	-0-	3444	3444	3267	2	177	9	Y	161	161	0			10

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXEMPT SWR-10_____ 08/05/2020

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10	9	N	9			47
06	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	1499	2	7	9	N	6			53
07	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1716	2	10	9	N	9			62
08	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1653	2	12	9	N	11			73
09	0	1769	-0-	1769	1769	1748	2	21	9	N	19			92
*10	3100 N	1769	-0-	-1331	438	1762	2	7	9	N	6			98

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			50
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-			50
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-			50
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-			50
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-			50
10	0	123	-0-	123	123	123	3			N	-0-			50

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20			105
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	657	3	26	9	Y	24			129
07	1209 N	792	-0-	-417	-0-	792	3			Y	-0-			129
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			Y	-0-			129
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3	3	9	Y	3			132
10	0	1053	-0-	1053	1053	1039	3	14	9	Y	13			145

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-			34
06	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-			34
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-			34
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			34
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			34
10	0	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-			34

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

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	73	2	46	9	Y	42	42	1			56
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	133	2	72	9	Y	65	47	1			74
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	337	2	108	9	Y	98	76	1			96
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	168	2	86	9	Y	78	97	1			77
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	101	2	45	9	Y	41	82	1			36
10	DLQ G-10	126	-0-	126	126	94	2	32	9	Y	29					65

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

05	2635 #	2066	-0-	-569	-0-	2040	2	26	9	Y	24					43
06	2190 #	1299	-0-	-891	-0-	1077	2	141	4	Y	74	31	1			86
						81	9									
07	2387 #	381	-0-	-2006	-0-	254	2	127	9	Y	115	64	1			137
08	2387 #	842	-0-	-1545	-0-	800	2	42	9	Y	38	100	1			75
09	2310 #	620	-0-	-1690	-0-	597	2	23	9	Y	21	84	1			12
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	239	2	21	9	Y	19					31

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	0		73	-0-	73	74	73	2			N	-0-					-0-
04	390		180	-0-	-210	-0-	169	2	11	4	N	-0-					-0-
05	403		94	-0-	-309	-0-	75	2	19	4	N	-0-					-0-
06	390		188	-0-	-202	-0-	154	2	34	4	N	-0-					-0-
07	403		194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	403		-0-	-0-	-403	-0-					N	8					8
09	0		271	-0-	271 B	271	194	2	11	4	N	60	29	1			39
							66	9									
10	0	N	199	-0-	199 B	470	129	2	70	9	Y	64	53	0			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					215
06	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3148	3			N	-0-					215
07	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3			N	-0-					215
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	3281	3			N	-0-					215
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					215
10	0		3474	-0-	3474	3474	3474	3			N	-0-					215

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					170
06	1320	N	644	-0-	-676	-0-	644	3			N	-0-					170
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	3			N	-0-					170
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					170
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					170
10	0		990	-0-	990	990	990	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09	0		6457	-0-	6457	6457	6457	3			N	-0-					-0-
10	0		5366	-0-	5366	11823	5366	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

05	558	N	69	-0-	-489	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	540	N	248	-0-	-292	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	0		713	-0-	713	713	713	2			N	-0-					-0-
10	0		729	-0-	729	1442	729	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					138
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					148
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

05	DLQ	G-10	5087	-0-	5087	5087	4527	2	560	9	Y	509	513	0			6
06	DLQ	G-10	9368	-0-	9368	14455	8536	2	832	9	Y	756	727	0			35
07	DLQ	G-10	8428	-0-	8428	22883	7777	2	651	9	Y	592	604	0			23
08	DLQ	G-10	9572	-0-	9572	32455	9082	2	490	9	Y	445	456	0			12
09	41946	X	9491	-0-	-32455	-0-	8861	2	630	9	Y	573	568	0			17
10	0		6631	-0-	6631	6631	6364	2	267	9	Y	243	256	0			4

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	0	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-
08	0	89	-0-	89	171	89	3			Y	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	242	71	3			Y	-0-					-0-
10	0	76	-0-	76	318	76	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	465 #	381	-0-	-84	B	-491	381	3		Y	-0-					24
06	450 #	362	-0-	-88	B	-579	362	3		Y	-0-					24
07	465 #	383	-0-	-82	B	-661	383	3		Y	-0-					24
08	372 #	378	-0-	6	B	-655	378	3		Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-378		CANCELLED UNDERAGE ->		-277								
09	360 #	373	-0-	13	B	-365	373	3		Y	-0-					24
10	0	370	-0-	370	B	5	370	3		Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

05	465 #	407	-0-	-58	B	-290	407	3		Y	-0-					54
06	450 #	388	-0-	-62	B	-352	388	3		Y	-0-					54
07	434 #	405	-0-	-29	B	-381	405	3		Y	-0-					54
08	434 #	402	-0-	-32	B	-413	402	3		Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239		CANCELLED UNDERAGE ->		-174								
09	390 #	423	-0-	33	B	-206	423	3		Y	-0-					54
10	0	430	-0-	430	B	224	430	3		Y	-0-					54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4613				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4613				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4613				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4613				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4613								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL 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
05	310 #	360	-0-	50 B	-18	360	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	314	-0-	14 B	-4	306	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	364 R	368	-0-	4 B	-0-	338	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
08	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	315	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	332	-0-	332 B	332	301	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361 B	693	328	2	33	9	Y	30	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

05	620 #	547	-0-	-73 B	-430	547	2			N	-0-					-0-
06	600 #	519	-0-	-81 B	-511	519	2			N	-0-					-0-
07	620 #	614	-0-	-6 B	-517	614	2			N	-0-					-0-
08	558 #	529	-0-	-29 B	-546	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -306																
09	540 #	560	-0-	20 B	-220	560	2			N	-0-					-0-
10	0	572	-0-	572 B	352	572	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

05	1116 #	1056	-0-	-60 B	-635	1056	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	1145	-0-	65 B	-570	1145	2			N	-0-					-0-
07	1116 #	1285	-0-	169 B	-401	1285	2			N	-0-					-0-
08	1085 #	1127	-0-	42 B	-359	1127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -169 CANCELLED UNDERAGE -> -190																
09	1020 #	1167	-0-	147 B	-22	1167	2			N	-0-					-0-
10	0	1359	-0-	1359 B	1337	1359	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

05	403 #	410	-0-	7 B	-216	410	2			N	-0-					-0-
06	390 #	392	-0-	2 B	-214	392	2			N	-0-					-0-
07	403 #	454	-0-	51 B	-163	454	2			N	-0-					-0-
08	403 #	372	-0-	-31 B	-194	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -163																
09	398 R	429	-0-	31 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	0	500	-0-	500 B	500	500	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

05	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	327 R	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	312 R	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	0	319	-0-	319 B	319	313	2	6	9	N	5	5	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 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
05	1116 #	1072	-0-	-44 B	-57	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1080 #	1010	-0-	-70 B	-127	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1116 #	1046	-0-	-70 B	-197	1046	2			Y	-0-					-0-
08	1116 #	1039	-0-	-77 B	-274	1039	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -274																
09	DLQ G-10	1017	-0-	1017 B	743	1017	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	961	-0-	961 B	1704	961	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	935 R	1168	-0-	233 B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1114 R	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1088 R	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1067	-0-	1067 B	1067	1067	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1161	-0-	1161 B	2228	1161	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

05	1426 #	1500	-0-	74 B	-70	1500	2			N	-0-					-0-
06	1380 #	1370	-0-	-10 B	-80	1370	2			N	-0-					-0-
07	1426 #	1420	-0-	-6 B	-86	1420	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	1409	-0-	-17 B	-103	1409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -103																
09	1380 #	1356	-0-	-24 B	-127	1356	2			N	-0-					-0-
10	0	1416	-0-	1416 B	1289	1416	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	29	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	30	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	34	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	33	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47 B	97	32	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

05	899 #	719	-0-	-180 B	-995	719	2			N	-0-					-0-
06	870 #	740	-0-	-130 B	-1125	740	2			N	-0-					-0-
07	899 #	772	-0-	-127 B	-1252	772	2			N	-0-					-0-
08	837 #	752	-0-	-85 B	-1337	752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -655																
09	690 #	715	-0-	25 B	-657	715	2			N	-0-					-0-
10	0	665	-0-	665 B	8	665	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	186 #	181	-0-	-5 B	-20	181	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	162	-0-	-18 B	-38	162	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	163	-0-	-23 B	-61	163	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	159	-0-	-27 B	-88	159	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -88																
09	DLQ G-10	154	-0-	154 B	66	154	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	158	-0-	158 B	224	158	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	248 #	222	-0-	-26 B	-91	222 2		N	-0-			-0-
06	240 #	209	-0-	-31 B	-122	209 2		N	-0-			-0-
07	217 #	216	-0-	-1 B	-123	216 2		N	-0-			-0-
08	217 #	215	-0-	-2 B	-125	215 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-60	CANCELLED UNDERAGE ->	-65							
09	210 #	216	-0-	6 B	-54	216 2		N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222 B	168	222 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

05	899 #	818	-0-	-81 B	-169	818 2		Y	-0-			-0-
06	870 #	783	-0-	-87 B	-256	783 2		Y	-0-			-0-
07	899 #	860	-0-	-39 B	-295	860 2		Y	-0-			-0-
08	868 #	895	-0-	27 B	-268	895 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-268									
09	DLQ G-10	825	-0-	825 B	557	825 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	818	-0-	818 B	1375	818 2		Y	-0-			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

05	558 #	615	-0-	57 B	-19	615 2		Y	-0-			-0-
06	602 R	621	-0-	19 B	-0-	621 2		Y	-0-			-0-
07	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		Y	-0-			-0-
08	637 R	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	605 R	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
10	0	575	-0-	575 B	575	575 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

05	899 #	910	-0-	11 B	-711	910 2		N	-0-			-0-
06	870 #	792	-0-	-78 B	-789	792 2		N	-0-			-0-
07	899 #	926	-0-	27 B	-762	902 2	24 9	N	22	22	0	-0-
08	899 #	880	-0-	-19 B	-781	849 2	31 9	N	28	28	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-588						
09	870 #	885	-0-	15 B	-178	854 2	31 9	N	28	28	0	-0-
10	0	986	-0-	986 B	808	953 2	33 9	N	30	29	0	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
05	10 #	-0-	-0-	-10 B	-5644			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1783	CANCELLED UNDERAGE ->	-3861						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1783			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-1783			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

05	2046 #	1853	-0-	-193 B	-1593	1853	2	N	-0-			-0-
06	1980 #	1839	-0-	-141 B	-1734	1839	2	N	-0-			-0-
07	2046 #	1916	-0-	-130 B	-1864	1916	2	N	-0-			-0-
08	1860 #	1809	-0-	-51 B	-1915	1809	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-515	CANCELLED UNDERAGE ->	-1400						
09	1800 #	1618	-0-	-182 B	-697	1618	2	N	-0-			-0-
10	0	1910	-0-	1910 B	1213	1910	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

05	2759 #	2042	-0-	-717 B	-901	2042	2	Y	-0-			-0-
06	2670 #	2164	-0-	-506 B	-1407	2164	2	Y	-0-			-0-
07	2759 #	2281	-0-	-478 B	-1885	2281	2	Y	-0-			-0-
08	2418 #	2225	-0-	-193 B	-2078	2225	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2078								
09	DLQ G-10	2113	-0-	2113 B	35	2113	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944 B	1979	1944	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

05	465 #	310	-0-	-155 B	-190	310	2	Y	-0-			-0-
06	450 #	379	-0-	-71 B	-261	379	2	Y	-0-			-0-
07	465 #	383	-0-	-82 B	-343	383	2	Y	-0-			-0-
08	465 #	373	-0-	-92 B	-435	373	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-435								
09	DLQ G-10	346	-0-	346 B	-89	346	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348 B	259	348	2	Y	-0-			-0-

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
05	558 #	455	-0-	-103 B	-385	455	2			N	-0-					-0-
06	540 #	474	-0-	-66 B	-451	474	2			N	-0-					-0-
07	558 #	515	-0-	-43 B	-494	515	2			N	-0-					-0-
08	465 #	480	-0-	15 B	-479	480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-212		CANCELLED UNDERAGE ->		-267										
09	450 #	518	-0-	68 B	-144	518	2			N	-0-					-0-
10	0	627	-0-	627 B	483	627	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	837 #	808	-0-	-29 B	-527	808	2			N	-0-					-0-
06	810 #	655	-0-	-155 B	-682	655	2			N	-0-					-0-
07	837 #	831	-0-	-6 B	-688	807	2	24	9	N	22	22	0			-0-
08	806 #	755	-0-	-51 B	-739	724	2	31	9	N	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-298		CANCELLED UNDERAGE ->		-441										
09	780 #	807	-0-	27 B	-271	776	2	31	9	N	28	28	0			-0-
10	0	863	-0-	863 B	592	830	2	33	9	N	30	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

05	1798 #	1858	-0-	60 B	-1569	1858	2			N	-0-					-0-
06	1740 #	1940	-0-	200 B	-1369	1940	2			N	-0-					-0-
07	1798 #	2078	-0-	280 B	-1089	2078	2			N	-0-					-0-
08	1798 #	1931	-0-	133 B	-956	1931	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-956										
09	1788 R	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	0	2133	-0-	2133 B	2133	2133	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	389 R	442	-0-	53 B	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	531 R	531	-0-	-0- B	-0-	508	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
08	532 R	532	-0-	-0- B	-0-	501	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	DLQ G-10	528	-0-	528 B	528	497	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	DLQ G-10	517	-0-	517 B	1045	484	2	33	9	Y	30	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL 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
05	425 R	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	431 R	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	473 R	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	447 R	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
10	0	488	-0-	488	B	488	488	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	806 #	860	-0-	54	B	-311	860	2		N	-0-			-0-
06	780 #	750	-0-	-30	B	-341	750	2		N	-0-			-0-
07	806 #	889	-0-	83	B	-258	889	2		N	-0-			-0-
08	806 #	711	-0-	-95	B	-353	711	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -228														
09	780 #	773	-0-	-7	B	-132	773	2		N	-0-			-0-
10	0	805	-0-	805	B	673	805	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

05	713 #	762	-0-	49	B	-552	762	2		N	-0-			-0-
06	690 #	725	-0-	35	B	-517	725	2		N	-0-			-0-
07	713 #	770	-0-	57	B	-460	770	2		N	-0-			-0-
08	713 #	649	-0-	-64	B	-524	649	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -386														
09	690 #	644	-0-	-46	B	-184	644	2		N	-0-			-0-
10	0	779	-0-	779	B	595	779	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

05	248 #	332	-0-	84	B	-170	332	2		N	-0-			-0-
06	270 #	325	-0-	55	B	-115	325	2		N	-0-			-0-
07	279 #	330	-0-	51	B	-64	330	2		N	-0-			-0-
08	279 #	322	-0-	43	B	-21	322	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -11														
09	292 R	302	-0-	10	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	0	349	-0-	349	B	349	349	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-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
05	961 #	991	-0-	30	B	-531	991	2		N	-0-			-0-
06	930 #	914	-0-	-16	B	-547	914	2		N	-0-			-0-
07	961 #	1071	-0-	110	B	-437	1071	2		N	-0-			-0-
08	961 #	858	-0-	-103	B	-540	858	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -421														
09	930 #	893	-0-	-37	B	-156	893	2		N	-0-			-0-
10	0	984	-0-	984	B	828	984	2		N	-0-			-0-

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
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-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-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
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL 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
05	558 #	569	-0-	11 B	-284	569	2			N	-0-					-0-
06	540 #	527	-0-	-13 B	-297	519	2	8	9	N	7	7	0			-0-
07	558 #	580	-0-	22 B	-275	550	2	30	9	N	27	27	0			-0-
08	558 #	567	-0-	9 B	-266	536	2	31	9	N	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-161									
09	540 #	545	-0-	5 B	-100	514	2	31	9	N	28	28	0			-0-
10	0	621	-0-	621 B	521	588	2	33	9	N	30	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

05	2081 R	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2003 R	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2046 R	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	1624 R	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1917 R	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	0	2265	-0-	2265 B	2265	2265	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

05	527 #	493	-0-	-34 B	-213	493	2			N	-0-					-0-
06	510 #	447	-0-	-63 B	-276	447	2			N	-0-					-0-
07	527 #	504	-0-	-23 B	-299	504	2			N	-0-					-0-
08	496 #	442	-0-	-54 B	-353	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->		-168									
09	480 #	455	-0-	-25 B	-210	455	2			N	-0-					-0-
10	0	479	-0-	479 B	269	479	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

05	434 #	520	-0-	86 B	-313	520	2			N	-0-					-0-
06	420 #	412	-0-	-8 B	-321	412	2			N	-0-					-0-
07	403 #	403	-0-	-0- B	-321	403	2			N	-0-					-0-
08	496 #	380	-0-	-116 B	-437	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-241	CANCELLED UNDERAGE ->		-196									
09	480 #	349	-0-	-131 B	-372	349	2			N	-0-					-0-
10	0	343	-0-	343 B	-29	343	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	22	22	0			2
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	22	21	0			3
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	21	20	0			4
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	20	22	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-135									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	21	22	0			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	23	22	0			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	589 #	557	-0-	-32	B	-113	557	2			Y	-0-				-0-
06	570 #	483	-0-	-87	B	-200	483	2			Y	-0-				-0-
07	589 #	470	-0-	-119	B	-319	470	2			Y	-0-				-0-
08	589 #	510	-0-	-79	B	-398	510	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -398																
09	DLQ G-10	513	-0-	513	B	115	513	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	539	-0-	539	B	654	539	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309 R	1409	-0-	100	B	-0-	1406	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
06	1453 R	1453	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	55	9	Y	50	49	0		1
07	1661 R	1661	-0-	-0-	B	-0-	1602	2	59	9	Y	54	54	0		1
08	1635 R	1635	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	62	9	Y	56	56	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1580	-0-	1580	B	1580	1517	2	63	9	Y	57	57	0		1
10	DLQ G-10	1614	-0-	1614	B	3194	1549	2	65	9	Y	59	59	0		1

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
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-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1493	-0-	1493	B	4222	1493	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1407	-0-	1407	B	5629	1407	2			Y	-0-				-0-
07	7112 R	1483	-0-	-5629	B	-0-	1483	2			Y	-0-				-0-
08	1447 R	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1440 #	1382	-0-	-58	B	-58	1382	2			Y	-0-				-0-
10	0	1413	-0-	1413	B	1355	1413	2			Y	-0-				-0-

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
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264 R	296	-0-	32	B	-0-	296	2			Y	-0-				-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
07	401 R	401	-0-	-0-	B	-0-	353	2	48	9	Y	44	43	0		1
08	306 R	306	-0-	-0-	B	-0-	265	2	41	9	Y	37	37	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	298	-0-	298	B	298	268	2	30	9	Y	27	28	0		-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	B	554	223	2	33	9	Y	30	29	0		1

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
05	992 #	1080	-0-	88 B	-717	1080	2			N	-0-					-0-
06	960 #	1011	-0-	51 B	-666	1011	2			N	-0-					-0-
07	992 #	1112	-0-	120 B	-546	1091	2	21	9	N	19	19	0			-0-
08	1085 #	956	-0-	-129 B	-675	925	2	31	9	N	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-129	CANCELLED UNDERAGE ->	-546										
09	1050 #	859	-0-	-191 B	-320	828	2	31	9	N	28	28	0			-0-
10	0	876	-0-	876 B	556	843	2	33	9	N	30	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

05	806 #	820	-0-	14 B	-427	820	2			N	-0-					-0-
06	780 #	790	-0-	10 B	-417	790	2			N	-0-					-0-
07	806 #	876	-0-	70 B	-347	876	2			N	-0-					-0-
08	806 #	776	-0-	-30 B	-377	776	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-347										
09	780 #	750	-0-	-30 B	-60	750	2			N	-0-					-0-
10	0	853	-0-	853 B	793	853	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

05	1953 #	2188	-0-	235 B	-805	2188	2			N	-0-					-0-
06	1890 #	2145	-0-	255 B	-550	2145	2			N	-0-					-0-
07	1953 #	2092	-0-	139 B	-411	2092	2			N	-0-					-0-
08	1953 #	1781	-0-	-172 B	-583	1781	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-401	CANCELLED UNDERAGE ->	-182										
09	1890 #	1808	-0-	-82 B	-483	1808	2			N	-0-					-0-
10	0	2083	-0-	2083 B	1600	2083	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

05	10 R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12 B	-12					N	-0-					-0-
07	12 #	2	-0-	-10 B	-22	2	2			N	-0-					-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12 B	-34					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34												
09	10 #	34	-0-	24 B	-10	34	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

05	1953 #	1833	-0-	-120 B	-1678	1833	2			N	-0-					-0-
06	1890 #	1471	-0-	-419 B	-2097	1471	2			N	-0-					-0-
07	1953 #	1501	-0-	-452 B	-2549	1501	2			N	-0-					-0-
08	1860 #	1359	-0-	-501 B	-3050	1359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1701	CANCELLED UNDERAGE ->	-1349										
09	1770 #	1342	-0-	-428 B	-2129	1342	2			N	-0-					-0-
10	0	1655	-0-	1655 B	-474	1655	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
05	992 #	910	-0-	-82 B	-622	910	2			N	-0-					-0-
06	960 #	919	-0-	-41 B	-663	919	2			N	-0-					-0-
07	992 #	1037	-0-	45 B	-618	1037	2			N	-0-					-0-
08	930 #	875	-0-	-55 B	-673	875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-495										
09	870 #	964	-0-	94 B	-84	964	2			N	-0-					-0-
10	0	1073	-0-	1073 B	989	1073	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

05	683 R	717	-0-	34 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	675 R	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	713 #	690	-0-	-23 B	-23	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-23													
09	690 #	651	-0-	-39 B	-62	651	2			N	-0-					-0-
10	0	706	-0-	706 B	644	706	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

05	310 #	337	-0-	27 B	-394	337	2			N	-0-					-0-
06	300 #	326	-0-	26 B	-368	319	2	7	9	N	6	6	0			-0-
07	310 #	385	-0-	75 B	-293	355	2	30	9	N	27	27	0			-0-
08	341 #	368	-0-	27 B	-266	337	2	31	9	N	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-175										
09	330 #	350	-0-	20 B	-71	319	2	31	9	N	28	28	0			-0-
10	0	390	-0-	390 B	319	357	2	33	9	N	30	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

05	558 #	501	-0-	-57 B	-138	501	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	502	-0-	-38 B	-176	502	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	609	-0-	144 B	-32	609	2			Y	-0-					-0-
08	534 R	566	-0-	32 B	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	DLQ G-10	530	-0-	530 B	530	530	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	517	-0-	517 B	1047	517	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, 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
05	1426 #	1471	-0-	45 B	-823	1471	2		N	-0-			-0-
06	1380 #	1417	-0-	37 B	-786	1417	2		N	-0-			-0-
07	1426 #	1442	-0-	16 B	-770	1442	2		N	-0-			-0-
08	1426 #	1265	-0-	-161 B	-931	1265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-161	CANCELLED UNDERAGE ->		-770							
09	1380 #	1352	-0-	-28 B	-189	1352	2		N	-0-			-0-
10	0	1647	-0-	1647 B	1458	1647	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

05	1643 #	1652	-0-	9 B	-948	1652	2		N	-0-			-0-
06	1590 #	1668	-0-	78 B	-870	1668	2		N	-0-			-0-
07	1643 #	1768	-0-	125 B	-745	1768	2		N	-0-			-0-
08	1643 #	1592	-0-	-51 B	-796	1592	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-51	CANCELLED UNDERAGE ->		-745							
09	1590 #	1621	-0-	31 B	-20	1621	2		N	-0-			-0-
10	0	1918	-0-	1918 B	1898	1918	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

05	62 #	83	-0-	21 B	-37	83	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	65	-0-	5 B	-32	65	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2 B	-34	60	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10 B	-44	52	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12	CANCELLED UNDERAGE ->		-32							
09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	38	50	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42 B	80	42	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
05	14B2 EXT	47	-0-	47	B	47	33	2	14	9	Y	13	12	0			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-	1	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 47																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	47					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

05	2476 R	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
07	2535 R	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
08	2266 R	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	2197	-0-	2197	B	2197	2197	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2503	-0-	2503	B	4700	2503	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

05	1268 R	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
06	1217 R	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
07	1242 R	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
08	1209 #	857	-0-	-352	B	-352	857	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -352																	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-352					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-352					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

05	589 #	587	-0-	-2	B	-365	587	2			N	-0-					-0-
06	570 #	541	-0-	-29	B	-394	541	2			N	-0-					-0-
07	558 #	553	-0-	-5	B	-399	553	2			N	-0-					-0-
08	589 #	529	-0-	-60	B	-459	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -271																	
09	570 #	520	-0-	-50	B	-238	520	2			N	-0-					-0-
10	0	530	-0-	530	B	292	530	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

05	2294 #	2436	-0-	142	B	-1766	2436	2			N	-0-					-0-
06	2220 #	2123	-0-	-97	B	-1863	2123	2			N	-0-					-0-
07	2294 #	2289	-0-	-5	B	-1868	2289	2			N	-0-					-0-
08	2294 #	1861	-0-	-433	B	-2301	1861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -776 CANCELLED UNDERAGE -> -1525																	
09	2220 #	1939	-0-	-281	B	-1057	1939	2			N	-0-					-0-
10	0	2160	-0-	2160	B	1103	2160	2			N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10	663	-0-	663 B	1457	663	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	625	-0-	625 B	2082	625	2			Y	-0-					-0-
07	2730 R	648	-0-	-2082 B	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 #	592	-0-	-8 B	-8	592	2			Y	-0-					-0-
10	0	569	-0-	569 B	561	569	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

05	DLQ G-10	2705	-0-	2705 B	7262	2674	2	31	9	Y	28	27	0			1
06	DLQ G-10	2559	-0-	2559 B	9821	2533	2	26	9	Y	24	25	0			-0-
07	12488 R	2667	-0-	-9821 B	-0-	2631	2	36	9	Y	33	32	0			1
08	2542 #	2249	-0-	-293 B	-293	2188	2	61	9	Y	55	55	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -293																
09	2460 #	31	-0-	-2429 B	-2722	29	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
10	0	722	-0-	722 B	-2000	656	2	66	9	Y	60	59	0			1

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

05	1302 #	1298	-0-	-4 B	-4	1298	2			Y	-0-					-0-
06	1260 #	1206	-0-	-54 B	-58	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1302 #	1263	-0-	-39 B	-97	1263	2			Y	-0-					-0-
08	1302 #	1234	-0-	-68 B	-165	1234	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -165																
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195 B	1030	1195	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238 B	2268	1238	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

05	93 #	832	-0-	739 B	-2060	822	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	30 #	59	-0-	29 B	-2031	53	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	403 #	29	-0-	-374 B	-2405	27	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	837 #	1523	-0-	686 B	-1719	1520	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -374 CANCELLED UNDERAGE -> -1345																
09	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	1367	1740	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10	1609	-0-	1609 B	2976	1603	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-671					Y	-0-					-0-
*06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1031					Y	-0-					-0-
EXEMPT SWR-10_____ 06/14/2022																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

05	93 #	14	-0-	-79 B	-550	3	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	60 #	15	-0-	-45 B	-595	6	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	62 #	2	-0-	-60 B	-655	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-686					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -231																
09	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-453	2	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9 B	-444	9	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	105	-0-	105	B	307	74	2	31	9	Y	28	28	0		-0-
06	DLQ G-10	110	-0-	110	B	417	85	2	25	9	Y	23	23	0		-0-
07	439 R	22	-0-	-417	B	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
08	3981 R	3981	-0-	-0-	B	-0-	3830	2	151	9	Y	137	136	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8428 R	8428	-0-	-0-	B	-0-	8279	2	149	9	Y	135	135	0		1
10	0	8094	-0-	8094	B	8094	7958	2	136	9	Y	124	124	0		1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

05	1147 #	1026	-0-	-121	B	-836	1026	2			N	-0-				-0-
06	1110 #	1015	-0-	-95	B	-931	1015	2			N	-0-				-0-
07	1147 #	1197	-0-	50	B	-881	1197	2			N	-0-				-0-
08	1023 #	1041	-0-	18	B	-863	1041	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -263 CANCELLED UNDERAGE -> -600																
09	990 #	1050	-0-	60	B	-203	1050	2			N	-0-				-0-
10	0	1133	-0-	1133	B	930	1133	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

05	1395 #	1365	-0-	-30	B	-1026	1365	2			N	-0-				-0-
06	1350 #	1295	-0-	-55	B	-1081	1295	2			N	-0-				-0-
07	1395 #	100	-0-	-1295	B	-2376	100	2			N	-0-				-0-
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	B	-3740					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2925 CANCELLED UNDERAGE -> -815																
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	B	-4245					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-4245					N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

05	3720 #	2442	-0-	-1278	B	-3973	2442	2			N	-0-				-0-
06	3600 #	2911	-0-	-689	B	-4662	2911	2			N	-0-				-0-
07	3720 #	3082	-0-	-638	B	-5300	3082	2			N	-0-				-0-
08	3286 #	2977	-0-	-309	B	-5609	2977	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3198 CANCELLED UNDERAGE -> -2411																
09	2520 #	2806	-0-	286	B	-2912	2806	2			N	-0-				-0-
10	0	2622	-0-	2622	B	-290	2622	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

05	4911 R	4911	-0-	-0-	B	-0-	4911	2			Y	-0-				-0-
06	4148 R	4148	-0-	-0-	B	-0-	4148	2			Y	-0-				-0-
07	4056 R	4056	-0-	-0-	B	-0-	4056	2			Y	-0-				-0-
08	4857 R	4857	-0-	-0-	B	-0-	4857	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	4481	-0-	4481	B	4481	4481	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	3744	-0-	3744	B	8225	3744	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	143	-0-	-105	B	-1202	119	2	24	9	N	22	22	0		2
06	240 #	123	-0-	-117	B	-1319	99	2	24	9	N	22	21	0		3
07	248 #	88	-0-	-160	B	-1479	65	2	23	9	N	21	20	0		4
08	155 #	99	-0-	-56	B	-1535	77	2	22	9	N	20	22	0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-657		CANCELLED UNDERAGE ->		-878								
09	150 #	216	-0-	66	B	-591	193	2	23	9	N	21	22	0		1
10	0	123	-0-	123	B	-468	98	2	25	9	N	23	22	0		2

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2022																

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

05	1871 R	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	2			Y	-0-				-0-
06	1640 R	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	2			Y	-0-				-0-
07	1612 #	1539	-0-	-73	B	-73	1539	2			Y	-0-				-0-
08	1860 #	1570	-0-	-290	B	-363	1570	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363												
09	0	1757	-0-	1757	B	1394	1757	2			Y	-0-				-0-
10	0	1654	-0-	1654	B	3048	1654	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	589 #	562	-0-	-27	B	-200	562	2			Y	-0-				-0-
06	570 #	507	-0-	-63	B	-263	507	2			Y	-0-				-0-
07	589 #	556	-0-	-33	B	-296	556	2			Y	-0-				-0-
08	558 #	537	-0-	-21	B	-317	537	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-269		CANCELLED UNDERAGE ->		-48								
09	540 #	479	-0-	-61	B	-330	479	2			Y	-0-				-0-
10	0	551	-0-	551	B	221	551	2			Y	-0-				-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	1364 #	1314	-0-	-50	B	-1190	1314	2			Y	-0-				-0-
06	1320 #	1129	-0-	-191	B	-1381	1129	2			Y	-0-				-0-
07	1364 #	1438	-0-	74	B	-1307	1438	2			Y	-0-				-0-
08	1302 #	1257	-0-	-45	B	-1352	1257	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-965		CANCELLED UNDERAGE ->		-387								
09	1260 #	1024	-0-	-236	B	-1201	1024	2			Y	-0-				-0-
10	0	1169	-0-	1169	B	-32	1169	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
05	434 #	417	-0-	-17 B	-568	417	2			N	-0-					-0-
06	420 #	330	-0-	-90 B	-658	330	2			N	-0-					-0-
07	434 #	428	-0-	-6 B	-664	428	2			N	-0-					-0-
08	403 #	360	-0-	-43 B	-707	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-180									
09	390 #	283	-0-	-107 B	-634	283	2			N	-0-					-0-
10	0	358	-0-	358 B	-276	358	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	465 #	492	-0-	27 B	-322	492	2			Y	-0-					18
06	450 #	433	-0-	-17 B	-339	433	2			Y	-0-					18
07	465 #	526	-0-	61 B	-278	526	2			Y	-0-					18
08	496 #	482	-0-	-14 B	-292	482	2			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED UNDERAGE ->		-52									
09	480 #	396	-0-	-84 B	-324	396	2			Y	-0-					18
10	0	452	-0-	452 B	128	452	2			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

05	403 #	377	-0-	-26 B	-26	377	2			N	-0-					-0-
06	390 #	356	-0-	-34 B	-60	356	2			N	-0-					-0-
07	403 #	367	-0-	-36 B	-96	367	2			N	-0-					-0-
08	403 #	365	-0-	-38 B	-134	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134												
09	0	323	-0-	323 B	189	323	2			N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-183					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-					-0-
08	0 #	416	-0-	416 B	-1318	416	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED UNDERAGE ->		-1305									
09	DLQ G-10	195	-0-	195 B	182	195	3			Y	-0-					-0-
10	0	647	-0-	647 B	829	647	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-					63
06	1048 R	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			Y	-0-					63
07	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			Y	-0-					63
08	1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			Y	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	1103	-0-	1103 B	1103	1103	3			Y	-0-					63
10	0	290	-0-	290 B	1393	290	3			Y	-0-					63

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

05	1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1140	3	28	9	Y	25					180
06	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	977	3	11	9	Y	10					190
07	1488 #	1153	-0-	-335 B	-335	1141	3	12	9	Y	11					201
08	1488 #	1132	-0-	-356 B	-691	1074	3	58	9	Y	53					254
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-691												
09	DLQ G-10	910	-0-	910 B	219	910	3			Y	-0-					254
10	0	681	-0-	681 B	900	649	3	32	9	Y	29	178	1			105

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
05	713 #	678	-0-	-35 B	-35	678	3			Y	-0-					51
06	690 #	577	-0-	-113 B	-148	577	3			Y	-0-					51
07	1240 #	732	-0-	-508 B	-656	731	3	1	9	Y	1					52
08	1240 #	265	-0-	-975 B	-1631	263	3	2	9	Y	2					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1631																
09	DLQ G-10	143	-0-	143 B	-1488	123	3	20	9	Y	18					72
*10	0 #	161	-0-	161 B	-1327	109	3	52	9	Y	47					119

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 #	179	-0-	-38 B	-38	177	3	2	9	Y	2	2	1			12
06	210 #	157	-0-	-53 B	-91	156	3	1	9	Y	1					13
07	217 #	126	-0-	-91 B	-182	125	3	1	9	Y	1	2	1			12
08	186 #	111	-0-	-75 B	-257	109	3	2	9	Y	2	3	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -257																
09	180 #	160	-0-	-20 B	-277	159	3	1	9	Y	1					12
10	0	235	-0-	235 B	-42	234	3	1	9	Y	1	2	1			11

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 #	113	-0-	-11 B	-76	113	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	112	-0-	-8 B	-84	112	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	113	-0-	-11 B	-95	113	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	106	-0-	-18 B	-113	106	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -38																
09	120 #	87	-0-	-33 B	-108	87	3			Y	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118 B	10	118	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	244 R	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 #	199	-0-	-11 B	-11	199	3			N	-0-					-0-
10	0	202	-0-	202 B	191	202	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

05	465 #	479	-0-	14 B	-231	479	3			N	-0-					-0-
06	420 #	467	-0-	47 B	-184	467	3			N	-0-					-0-
07	403 #	516	-0-	113 B	-71	516	3			N	-0-					-0-
08	470 R	541	-0-	71 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 #	412	-0-	-38 B	-38	412	3			N	-0-					-0-
10	0	517	-0-	517 B	479	517	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

05	403 #	356	-0-	-47 B	-47	356	3			N	-0-					-0-
06	390 #	285	-0-	-105 B	-152	285	3			N	-0-					-0-
07	403 #	416	-0-	13 B	-139	416	3			N	-0-					-0-
08	341 #	374	-0-	33 B	-106	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -106																
09	330 #	300	-0-	-30 B	-136	300	3			N	-0-					-0-
10	0	352	-0-	352 B	216	352	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
05	496 #	405	-0-	-91	B	-557	405	3			N	-0-				19
06	450 #	412	-0-	-38	B	-595	412	3			N	-0-				19
07	465 #	434	-0-	-31	B	-626	434	3			N	-0-				19
08	434 #	430	-0-	-4	B	-630	430	3			N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-291	CANCELLED UNDERAGE ->			-339										
09	420 #	46	-0-	-374	B	-665	46	3			N	-0-				19
10	434 #	365	-0-	-69	B	-734	365	3			N	-0-				19

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

05	403 #	452	-0-	49	B	-375	452	3			Y	-0-				-0-
06	360 #	451	-0-	91	B	-284	451	3			Y	-0-				-0-
07	434 #	466	-0-	32	B	-252	466	3			Y	-0-				-0-
08	465 #	462	-0-	-3	B	-255	462	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-85	CANCELLED UNDERAGE ->			-170										
09	450 #	400	-0-	-50	B	-135	400	3			Y	-0-				-0-
10	0	407	-0-	407	B	272	407	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

05	527 #	101	-0-	-426	B	-5745	101	3			Y	-0-				-0-
06	510 #	195	-0-	-315	B	-6060	195	3			Y	-0-				-0-
07	310 #	170	-0-	-140	B	-6200	170	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	217	-0-	93	B	-6107	217	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1666	CANCELLED UNDERAGE ->			-4441										
09	210 #	190	-0-	-20	B	-1686	190	3			Y	-0-				-0-
10	0	179	-0-	179	B	-1507	179	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

05	1705 #	1486	-0-	-219	B	-980	1450	3	36	9	Y	33	47	1		14
06	1650 #	1608	-0-	-42	B	-1022	1579	3	29	9	Y	26	28	1		12
07	1395 #	1579	-0-	184	B	-838	1544	3	35	9	Y	32	25	1		19
08	1488 #	1548	-0-	60	B	-778	1514	3	34	9	Y	31	40	1		10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-778														
09	1320 #	1110	-0-	-210	B	-988	1084	3	26	9	Y	24	22	1		12
10	0	1279	-0-	1279	B	291	1226	3	53	9	Y	48	36	1		24

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

05	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			Y	-0-				-0-
06	659 R	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			Y	-0-				-0-
07	623 R	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			Y	-0-				-0-
08	728 R	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	589	3	137	4	Y	-0-				-0-
10	0	676	-0-	676	B	676	676	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

05	651 #	598	-0-	-53	B	-1075	598	3			Y	-0-				-0-
06	600 #	522	-0-	-78	B	-1153	522	3			Y	-0-				-0-
07	620 #	567	-0-	-53	B	-1206	567	3			Y	-0-				-0-
08	589 #	522	-0-	-67	B	-1273	522	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-416	CANCELLED UNDERAGE ->			-857										
09	570 #	466	-0-	-104	B	-520	466	3			Y	-0-				-0-
10	0	532	-0-	532	B	12	532	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382

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
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	406	-0-	-28	B	-310	406	3			Y	-0-				-0-
06	420 #	432	-0-	12	B	-298	432	3			Y	-0-				-0-
07	434 #	395	-0-	-39	B	-337	395	3			Y	-0-				-0-
08	403 #	401	-0-	-2	B	-339	401	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -339																
09	420 #	381	-0-	-39	B	-378	381	3			Y	-0-				-0-
10	0	443	-0-	443	B	65	443	3			Y	-0-				-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
05	532 R	559	-0-	27	B	-0-	559	3			Y	-0-				-0-
06	450 #	449	-0-	-1	B	-1	449	3			Y	-0-				-0-
07	567 R	568	-0-	1	B	-0-	568	3			Y	-0-				-0-
08	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 #	478	-0-	-62	B	-62	478	3			Y	-0-				-0-
10	0	530	-0-	530	B	468	530	3			Y	-0-				-0-

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
05	558 #	495	-0-	-63	B	-421	495	3			Y	-0-	3	1		1
06	540 #	435	-0-	-105	B	-526	435	3			Y	-0-	1	1		-0-
07	496 #	491	-0-	-5	B	-531	491	3			Y	-0-				-0-
08	496 #	453	-0-	-43	B	-574	453	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -415 CANCELLED UNDERAGE -> -159																
09	480 #	385	-0-	-95	B	-510	385	3			Y	-0-				-0-
10	0	448	-0-	448	B	-62	448	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382

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
05	186 #	307	-0-	121 B	-152	301 3	6 9	Y	5	5 1		2
06	180 #	265	-0-	85 B	-67	261 3	4 9	Y	4	4 1		2
07	186 #	246	-0-	60 B	-7	240 3	6 9	Y	5	4 1		3
08	234 R	241	-0-	7 B	-0-	233 3	8 9	Y	7	8 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 #	180	-0-	-120 B	-120	176 3	4 9	Y	4	4 1		2
10	0	221	-0-	221 B	101	214 3	7 9	Y	6	5 1		3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

05	713 #	646	-0-	-67 B	-322	646 3		Y	-0-			-0-
06	660 #	618	-0-	-42 B	-364	618 3		Y	-0-			-0-
07	682 #	636	-0-	-46 B	-410	636 3		Y	-0-			-0-
08	651 #	622	-0-	-29 B	-439	622 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -119												
09	630 #	572	-0-	-58 B	-378	572 3		Y	-0-			-0-
10	0	633	-0-	633 B	255	633 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

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-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

05	682 #	658	-0-	-24 B	-160	658 3		Y	-0-			-0-
06	660 #	639	-0-	-21 B	-181	639 3		Y	-0-			-0-
07	682 #	654	-0-	-28 B	-209	654 3		Y	-0-			-0-
08	651 #	653	-0-	2 B	-207	653 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178 CANCELLED UNDERAGE -> -29												
09	630 #	583	-0-	-47 B	-225	583 3		Y	-0-			-0-
10	0	610	-0-	610 B	385	610 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1056			Y	16	21 1		2
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1686			Y	30	28 1		4
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2337			Y	29	30 1		3
08	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2988			Y	35	33 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2304 CANCELLED UNDERAGE -> -684												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304			Y	31	31 1		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304			Y	37	36 1		6

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

05	527 R	593	-0-	66 B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
06	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
08	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	683 R	683	-0-	-0- B	-0-	555 3	128 4	N	-0-			-0-
10	0	765	-0-	765 B	765	765 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868 #	772	-0-	-96 B	-96	742	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	840 #	723	-0-	-117 B	-213	690	3	33	9	Y	30	29	0			2
07	868 #	770	-0-	-98 B	-311	556	3	183	4	Y	28	28	0			2
						31	9									
08	868 #	691	-0-	-177 B	-488	659	3	32	9	Y	29	29	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -488																
09	750 #	704	-0-	-46 B	-534	663	3	41	9	Y	37	36	0			3
10	0	787	-0-	787 B	253	745	3	42	9	Y	38	37	0			4

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

05	434 #	386	-0-	-48 B	-1275	356	3	30	9	Y	27	36	1			11
06	420 #	414	-0-	-6 B	-1281	386	3	28	9	Y	25	25	1			11
07	434 #	548	-0-	114 B	-1167	514	3	34	9	Y	31	24	1			18
08	434 #	458	-0-	24 B	-1143	423	3	35	9	Y	32	40	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -1043																
09	420 #	449	-0-	29 B	-71	335	3	81	4	Y	30	26	1			14
						33	9									
10	0	420	-0-	420 B	349	391	3	29	9	Y	26	24	1			16

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

05	217 #	239	-0-	22 B	-23	221	3	18	9	Y	16	27	1			8
06	305 R	328	-0-	23 B	-0-	319	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	308	3	10	9	Y	9	8	1			6
08	217 #	202	-0-	-15 B	-15	187	3	15	9	Y	14	16	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15																
09	270 #	110	-0-	-160 B	-175	81	3	18	4	Y	10	9	1			5
						11	9									
10	0	80	-0-	80 B	-95	68	3	12	9	Y	11	10	1			6

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

05	155 #	24	-0-	-131 B	-131	24	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-281					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-436					Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-591					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -591																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
05	1662 R	1662	-0-	-0- B	-0-	1637	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	929 R	929	-0-	-0- B	-0-	915	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	479	2	21	9	Y	19					22
08	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	522	2	23	9	Y	21	34	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	522	-0-	522 B	522	496	2	26	9	Y	24	22	1			11
10	0	796	-0-	796 B	1318	770	2	26	9	Y	24	14	1			21

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

05	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	557 R	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	0	666	-0-	666 B	666	666	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	852 R	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	502	-0-	502 B	502	502	2			N	-0-					-0-
10	0	581	-0-	581 B	1083	581	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

05	797 R	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	807 R	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	743 R	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	606	-0-	606 B	606	606	2			N	-0-					-0-
10	0	677	-0-	677 B	1283	677	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1003 R	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
06	977 R	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	950 R	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
08	884 R	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	842	-0-	842	B	842	842	2		N	-0-			-0-
10	0	917	-0-	917	B	1759	917	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	87	-0-	87	B	87	87	2		Y	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	B	188	101	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3940 R	3940	-0-	-0-	B	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
06	4026 R	4026	-0-	-0-	B	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
07	3791 R	3791	-0-	-0-	B	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
08	3365 R	3365	-0-	-0-	B	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2625	-0-	2625	B	2625	2625	2		N	-0-			-0-
10	0	3096	-0-	3096	B	5721	3096	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961 #	683	-0-	-278 B	-722	683	2			Y	-0-					-0-
06	930 #	557	-0-	-373 B	-1095	557	2			Y	-0-					-0-
07	961 #	564	-0-	-397 B	-1492	564	2			Y	-0-					-0-
08	961 #	581	-0-	-380 B	-1872	581	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1872																
09	0	512	-0-	512 B	-1360	512	2			Y	-0-					-0-
10	0	407	-0-	407 B	-953	407	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

05	1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1154	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	1056 R	1056	-0-	-0- B	-0-	1028	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1082	2	34	9	Y	31	25	1			11
08	1419 R	1419	-0-	-0- B	-0-	1382	2	37	9	Y	34	40	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	675	-0-	675 B	675	642	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	0	450	-0-	450 B	1125	417	2	33	9	Y	30	30	1			4

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

05	166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	268	-0-	268 B	268	268	2			Y	-0-					-0-
10	0	233	-0-	233 B	501	233	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

05	3131 #	3122	-0-	-9 B	-9	3122	2			N	-0-					-0-
06	3257 R	3266	-0-	9 B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3331 R	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3151 R	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	2853	-0-	2853 B	2853	2853	2			N	-0-					-0-
10	0	3140	-0-	3140 B	5993	3140	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

05	398 R	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	404 R	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	409 R	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	320	-0-	320 B	320	320	2			N	-0-					-0-
10	0	362	-0-	362 B	682	362	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

05	961 #	196	-0-	-765 B	-2901	171	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	930 #	161	-0-	-769 B	-3670	139	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	434 #	160	-0-	-274 B	-3944	141	2	19	9	Y	17	19	1			2
08	186 #	172	-0-	-14 B	-3958	147	2	25	9	Y	23	18	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3494 CANCELLED UNDERAGE -> -464																
09	0	184	-0-	184 B	-3310	154	2	30	9	Y	27	31	1			3
10	0	151	-0-	151 B	-3159	122	2	29	9	Y	26	26	1			3

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
05	1136 R	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
06	1126 R	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
07	1113 R	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
08	1004 R	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	869	-0-	869	B	869	869	2			N	-0-				-0-
10	0	980	-0-	980	B	1849	980	2			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7404 R	7404	-0-	-0-	B	-0-	7379	2	25	9	Y	23	22	1		5
06	9035 R	9035	-0-	-0-	B	-0-	9007	2	28	9	Y	25	24	1		6
07	10688 R	10688	-0-	-0-	B	-0-	10654	2	34	9	Y	31	25	1		12
08	9618 R	9618	-0-	-0-	B	-0-	9581	2	37	9	Y	34	40	1		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	5929	-0-	5929	B	5929	5896	2	33	9	Y	30	30	1		6
10	0	3512	-0-	3512	B	9441	3479	2	33	9	Y	30	30	1		6

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 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
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829 R	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			Y	-0-				-0-
06	971 R	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			Y	-0-				-0-
07	1089 R	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			Y	-0-				-0-
08	640 R	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 #	430	-0-	-590	B	-590	430	2			Y	-0-				-0-
10	0	373	-0-	373	B	-217	373	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	R	446	-0-	-0- B	-0-	433	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	399	R	399	-0-	-0- B	-0-	385	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	423	R	423	-0-	-0- B	-0-	406	2	17	9	Y	15	13	1			5
08	572	R	572	-0-	-0- B	-0-	553	2	19	9	Y	17	20	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		642	-0-	642 B	642	642	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	0		417	-0-	417 B	1059	417	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-																	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

05	199	R	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	284	R	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	305	R	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		208	-0-	208 B	208	208	2			N	-0-					-0-
10	0		145	-0-	145 B	353	145	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

05	676	R	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	823	R	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	901	R	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	761	R	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		621	-0-	621 B	621	621	2			N	-0-					-0-
10	0		701	-0-	701 B	1322	701	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

05	744	#	710	-0-	-34 B	-538	710	2			N	-0-					-0-
06	750	#	744	-0-	-6 B	-544	744	2			N	-0-					-0-
07	775	#	691	-0-	-84 B	-628	691	2			N	-0-					-0-
08	775	#	548	-0-	-227 B	-855	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -359 CANCELLED UNDERAGE -> -496																	
09	0		461	-0-	461 B	102	461	2			N	-0-					-0-
10	0		509	-0-	509 B	611	509	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

05	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	305 R	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	Y	2					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	273	-0-	273 B	273	248	2	25	9	Y	23	14	1			11
10	0	411	-0-	411 B	684	385	2	26	9	Y	24	14	1			21

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

05	89 R	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	49	-0-	49 B	49	49	2			N	-0-					-0-
10	0	75	-0-	75 B	124	75	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

05	527 #	500	-0-	-27 B	-324	500	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	320	-0-	-160 B	-484	320	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	346	-0-	-212 B	-696	346	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	326	-0-	-232 B	-928	326	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -742 CANCELLED UNDERAGE -> -186																
09	0	496	-0-	496 B	-246	496	2			Y	-0-					-0-
10	0	383	-0-	383 B	137	383	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

05	320 R	320	-0-	-0- B	-0-	295	2	25	9	Y	23	22	1			5
06	388 R	388	-0-	-0- B	-0-	360	2	28	9	Y	25	24	1			6
07	460 R	460	-0-	-0- B	-0-	426	2	34	9	Y	31	25	1			12
08	420 R	420	-0-	-0- B	-0-	383	2	37	9	Y	34	40	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	269	-0-	269 B	269	236	2	33	9	Y	30	30	1			6
10	0	172	-0-	172 B	441	139	2	33	9	Y	30	30	1			6

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

05	443 R	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	186 #	47	-0-	-139 B	-139	47	2			N	-0-					-0-
08	186 #	214	-0-	28 B	-111	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -111																
09	275 R	386	-0-	111 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	0	435	-0-	435 B	435	435	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	31 #	59	-0-	28	B	-235	59	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	72	-0-	42	B	-193	72	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	85	-0-	54	B	-139	85	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	77	-0-	46	B	-93	77	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -93														
09	60 #	47	-0-	-13	B	-13	47	2		Y	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	B	15	28	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

05	264 R	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	278 R	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 R	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	B	196	196	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

05	3 #	2	-0-	-1	B	-4	2	2		Y	-0-			-0-
06	2 #	2	-0-	-0-	B	-4	2	2		Y	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	B	-5	2	2		Y	-0-			-0-
08	3 #	3	-0-	-0-	B	-5	3	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -2														
09	0	34	-0-	34	B	31	34	2		Y	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	B	57	26	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

05	496 R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06	569 R	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
07	710 R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
08	763 R	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	519	-0-	519	B	519	519	2		Y	-0-			-0-
10	0	362	-0-	362	B	881	362	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

05	310 #	162	-0-	-148	B	-342	137	2	25	9	N	23	22	1		4
06	300 #	133	-0-	-167	B	-509	111	2	22	9	N	20	20	1		4
07	310 #	132	-0-	-178	B	-687	113	2	19	9	N	17	19	1		2
08	310 #	141	-0-	-169	B	-856	116	2	25	9	N	23	18	1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -856																
09	0	132	-0-	132	B	-724	102	2	30	9	N	27	31	1		3
10	0	110	-0-	110	B	-614	81	2	29	9	N	26	26	1		3

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-212			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-212			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-212			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-212			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-122	CANCELLED UNDERAGE ->				-90						
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-122			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-122			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

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-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

05	944 R	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
06	1153 R	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
07	1364 R	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	Y	-0-			-0-
08	1226 R	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	755	-0-	755	B	755	755	2	Y	-0-			-0-
10	0	445	-0-	445	B	1200	445	2	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

05	99 R	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
07	142 R	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
08	151 R	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	41	-0-	41	B	41	41	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	41			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	118	-0-	87	B	-154	118	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	144	-0-	114	B	-40	144	2		Y	-0-			-0-
07	130 R	170	-0-	40	B	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
08	153 R	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	94	-0-	94	B	94	94	2		Y	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	B	150	56	2		Y	-0-			-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 #	22	-0-	-133	B	-133	22	2		N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	B	-283				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-438				N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	B	-593				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -593														
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-593				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-593				N	-0-			-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
05	834 R	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
06	575 R	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
07	902 R	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		Y	-0-			-0-
08	786 R	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	849 R	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
10	0	876	-0-	876	B	876	876	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	268	-0-	268	B	268	268	2		Y	-0-			-0-
10	0	233	-0-	233	B	501	233	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	590 R	590	-0-	-0-	B	-0-	577	2	13	9	Y	12	11	1		2
06	528 R	528	-0-	-0-	B	-0-	514	2	14	9	Y	13	12	1		3
07	558 R	558	-0-	-0-	B	-0-	541	2	17	9	Y	15	13	1		5
08	731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	712	2	19	9	Y	17	20	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	587	-0-	587	B	587	570	2	17	9	Y	15	15	1		2
10	0	388	-0-	388	B	975	371	2	17	9	Y	15	15	1		2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

05	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	268	-0-	268	B	268	268	2			Y	-0-				-0-
10	0	233	-0-	233	B	501	233	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

05	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 #	93	-0-	-87	B	-87	93	2			Y	-0-				-0-
10	0	101	-0-	101	B	14	101	2			Y	-0-				-0-

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
05	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	577 2	25 9	Y	23	22 1		4
06	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	514 2	28 9	Y	25	24 1		5
07	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	541 2	34 9	Y	31	25 1		11
08	737 R	737	-0-	-0- B	-0-	700 2	37 9	Y	34	40 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	461	-0-	461 B	461	428 2	33 9	Y	30	31 1		4
10	0	311	-0-	311 B	772	278 2	33 9	Y	30	30 1		4

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1467 R	1467	-0-	-0- B	-0-	1442 2	25 9	Y	23	22 1		4
06	1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1285 2	28 9	Y	25	24 1		5
07	1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1352 2	34 9	Y	31	25 1		11
08	1763 R	1763	-0-	-0- B	-0-	1726 2	37 9	Y	34	40 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	817	-0-	817 B	817	784 2	33 9	Y	30	31 1		4
10	0	543	-0-	543 B	1360	510 2	33 9	Y	30	30 1		4

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	84	-0-	53 B	-224	59 2	25 9	Y	23	22 1		5
06	30 #	100	-0-	70 B	-154	72 2	28 9	Y	25	24 1		6
07	31 #	119	-0-	88 B	-66	85 2	34 9	Y	31	25 1		12
08	48 R	114	-0-	66 B	-0-	77 2	37 9	Y	34	40 1		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	80	-0-	80 B	80	47 2	33 9	Y	30	30 1		6
10	0	61	-0-	61 B	141	28 2	33 9	Y	30	30 1		6

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1164 R	1164	-0-	-0- B	-0-	1161 2	3 9	Y	3	3 1		1
06	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	631 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
07	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	563 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	490 R	490	-0-	-0- B	-0-	488 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	899	-0-	899 B	899	899 2		Y	-0-			-0-
10	0	913	-0-	913 B	1812	913 2		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	854 R	854	-0-	-0- B	-0-	829 2	25 9	Y	23	22 1		4
06	999 R	999	-0-	-0- B	-0-	971 2	28 9	Y	25	24 1		5
07	1123 R	1123	-0-	-0- B	-0-	1089 2	34 9	Y	31	25 1		11
08	670 R	670	-0-	-0- B	-0-	640 2	30 9	Y	27	31 1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	455	-0-	455 B	455	430 2	25 9	Y	23	27 1		3
10	0	404	-0-	404 B	859	373 2	31 9	Y	28	27 1		4

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
05	734 R	734	-0-	-0- B	-0-	721 2	13 9	N	12	11 1		2
06	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	642 2	14 9	N	13	12 1		3
07	693 R	693	-0-	-0- B	-0-	676 2	17 9	N	15	13 1		5
08	897 R	897	-0-	-0- B	-0-	878 2	19 9	N	17	20 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	570	-0-	570 B	570	570 2		N	-0-	2 1		-0-
10	0	371	-0-	371 B	941	371 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-250					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-340					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-433					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-464					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -464																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-					-0-

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
05	645 R	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155																
09	630 #	-0-	-0-	-630 B	-785					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-785					Y	-0-					-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
05	310 #	191	-0-	-119 B	-119	166	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	300 #	222	-0-	-78 B	-197	194	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	310 #	252	-0-	-58 B	-255	218	2	34	9	Y	31	25	1			11
08	310 #	169	-0-	-141 B	-396	139	2	30	9	Y	27	31	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -396																
09	0	240	-0-	240 B	-156	215	2	25	9	Y	23	27	1			3
10	0	217	-0-	217 B	61	186	2	31	9	Y	28	27	1			4

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
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 #	1049	-0-	119 B	-34	1024	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	900 #	858	-0-	-42 B	-76	836	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	930 #	864	-0-	-66 B	-142	845	2	19	9	Y	17	19	1			2
08	930 #	915	-0-	-15 B	-157	889	2	26	9	Y	24	18	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -157																
09	0	1084	-0-	1084 B	927	1025	2	59	9	Y	54	56	1			6
10	0	871	-0-	871 B	1798	814	2	57	9	Y	52	51	1			7

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966 R	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1023 R	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1036 R	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	827 R	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	618	-0-	618 B	618	618	2			N	-0-					-0-
10	0	744	-0-	744 B	1362	744	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	100	-0-	100	B	100	100	2			Y	-0-				-0-
10	0	101	-0-	101	B	201	101	2			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

05	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	47	-0-	47	B	47	47	2			N	-0-				-0-
10	0	28	-0-	28	B	75	28	2			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

05	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	268	-0-	268	B	268	268	2			Y	-0-				-0-
10	0	233	-0-	233	B	501	233	2			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

05	866 R	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			N	-0-				-0-
06	853 R	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-				-0-
07	853 R	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-				-0-
08	765 R	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	663	-0-	663	B	663	663	2			N	-0-				-0-
10	0	737	-0-	737	B	1400	737	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

05	191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	166	2	25	9	N	23	22	1		4
06	222 R	222	-0-	-0-	B	-0-	194	2	28	9	N	25	24	1		5
07	252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	218	2	34	9	N	31	25	1		11
08	177 R	177	-0-	-0-	B	-0-	147	2	30	9	N	27	31	1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	347	-0-	347	B	347	322	2	25	9	N	23	27	1		3
10	0	311	-0-	311	B	658	280	2	31	9	N	28	27	1		4

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

05	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	107	-0-	107	B	107	107	2			Y	-0-				-0-
10	0	93	-0-	93	B	200	93	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
05	736 R	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-				-0-
06	763 R	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-				-0-
08	659 R	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	535	-0-	535	B	535	535	2			N	-0-				-0-
10	0	605	-0-	605	B	1140	605	2			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

05	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06	253 R	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	204	-0-	204	B	204	204	2			N	-0-				-0-
10	0	227	-0-	227	B	431	227	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

05	127 R	127	-0-	-0-	B	-0-	108	2	19	9	Y	17	16	1		3
06	90 #	75	-0-	-15	B	-15	58	2	17	9	Y	15	15	1		3
07	93 #	67	-0-	-26	B	-41	48	2	19	9	Y	17	14	1		6
08	93 #	60	-0-	-33	B	-74	38	2	22	9	Y	20	23	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -74																
09	0	93	-0-	93	B	19	60	2	33	9	Y	30	29	1		4
10	0	111	-0-	111	B	130	78	2	33	9	Y	30	30	1		4

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

05	1044 R	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
06	1110 R	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
07	1122 R	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
08	1033 R	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	880	-0-	880	B	880	880	2			N	-0-				-0-
10	0	977	-0-	977	B	1857	977	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 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
05	186 #	230	-0-	44 B	-6	205 2	25 9	Y	23	22 1		4
06	183 R	189	-0-	6 B	-0-	167 2	22 9	Y	20	20 1		4
07	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	169 2	19 9	Y	17	19 1		2
08	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	181 2	26 9	Y	24	18 1		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	315	-0-	315 B	315	256 2	59 9	Y	54	56 1		6
10	0	236	-0-	236 B	551	208 2	28 9	Y	25	28 1		3

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -22												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

05	906 R	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
06	918 R	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-			-0-
07	929 R	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
08	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	711	-0-	711 B	711	711 2		N	-0-			-0-
10	0	779	-0-	779 B	1490	779 2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

05	682 #	868	-0-	186 B	-1845	868 2		N	-0-			-0-
06	660 #	1072	-0-	412 B	-1433	1072 2		N	-0-			-0-
07	682 #	1013	-0-	331 B	-1102	1013 2		N	-0-			-0-
08	682 #	851	-0-	169 B	-933	851 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -933												
09	0	691	-0-	691 B	-242	691 2		N	-0-			-0-
10	0	779	-0-	779 B	537	779 2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

05	31 #	38	-0-	7	B	-20	38	3	Y	-0-			-0-
06	30 #	38	-0-	8	B	-12	38	3	Y	-0-			-0-
07	31 #	34	-0-	3	B	-9	34	3	Y	-0-			-0-
08	31 #	37	-0-	6	B	-3	37	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3													
09	14B2 EXT	29	-0-	29	B	29	29	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	37	-0-	37	B	66	37	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ACOMA OPERATING, LLC 003606
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

05	622 R	622	-0-	-0-		-0-	622	2	Y	-0-			-0-
06	570 #	454	-0-	-116		-0-	454	2	Y	-0-			-0-
07	635 R	635	-0-	-0-		-0-	635	2	Y	-0-			-0-
08	652 R	652	-0-	-0-		-0-	652	2	Y	-0-			-0-
09	498 R	498	-0-	-0-		-0-	498	2	Y	-0-			-0-
*10	635 R	635	-0-	-0-		-0-	635	2	Y	-0-			-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	426 R	426	-0-	-0-		-0-	414	2	12 9	Y	11		66
06	390 #	312	-0-	-78		-0-	303	2	9 9	Y	8		74
07	431 R	431	-0-	-0-		-0-	424	2	7 9	Y	6		80
08	443 R	443	-0-	-0-		-0-	434	2	9 9	Y	8		88
09	343 R	343	-0-	-0-		-0-	332	2	11 9	Y	10		98
*10	430 R	430	-0-	-0-		-0-	423	2	7 9	Y	6		104

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ACOMA OPERATING, LLC //CONT.// 003606
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
05	372 #	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	Y	1					19
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	307	2	2	9	Y	2					21
07	341 #	132	-0-	-209	-0-	131	2	1	9	Y	1					22
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					24
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					25
*10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					26

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	372 #	343	-0-	-29	-0-	342	2	1	9	Y	1					29
06	360 #	308	-0-	-52	-0-	307	2	1	9	Y	1					30
07	372 #	133	-0-	-239	-0-	131	2	2	9	Y	2					32
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					33
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					34
*10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2					36

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	558 #	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	476	-0-	476	979	476	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

05	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
06	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	728	-0-	728	1557	728	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

05	2728 #	2366	-0-	-362	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2640 #	2374	-0-	-266	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	2728 #	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
08	2356 #	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	2278	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2548	-0-	2548	4826	2548	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

05	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
06	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
08	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3628	-0-	3628	3628	3628	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4050	-0-	4050	7678	4050	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 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
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	38	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	122	2	28	9	Y	25	25	0			1
09	DLQ G-10	75	-0-	75	75	53	2	22	9	Y	20	20	0			1
10	DLQ G-10	109	-0-	109	184	70	2	39	9	Y	35	35	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

05	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2263 #	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	0	2658	-0-	2658	2658	2658	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	562 R	562	-0-	-0-	-0-	124	1	436	2	Y	2					39
						2	9									
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	120	1	369	2	Y	-0-					39
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	124	1	466	2	Y	-0-					39
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	124	1	416	2	Y	-0-					39
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	120	1	333	2	Y	-0-					39
10	0	574	-0-	574	574	124	1	450	2	Y	-0-					39

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	0	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 #	169	-0-	-761	-0-	169	3			Y	-0-					57
06	540 #	110	-0-	-430	-0-	110	3			Y	-0-					57
07	558 #	142	-0-	-416	-0-	141	3	1	9	Y	1					58
08	527 #	35	-0-	-492	-0-	34	3	1	9	Y	1					59
09	DLQ G-10	139	-0-	139	139	138	3	1	9	Y	1					60
*10	256 R	117	-0-	-139	-0-	104	3	13	9	Y	12					72

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					-0-
10	0	111	-0-	111	258	111	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15 #	-0-	-0-	-15	-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-
09	0	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-					-0-
*10	1475 R	1239	-0-	-236	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					10
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					10
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					10
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					10
09	T. A.	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					10
10	T. A.	169	-0-	169	331	169	3			Y	-0-					10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					7
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					7
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					7
08	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					7
09	T. A.	139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					7
10	T. A.	152	-0-	152	291	152	3			Y	-0-					7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MARTIN, JIMMY INC 530596

LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339

DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	0	219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382

TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

05	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1635	3	75	9	Y	68	71	1			22
06	1650 #	559	-0-	-1091	-0-	522	3	37	9	Y	34	39	1			17
07	1705 #	1123	-0-	-582	-0-	1088	3	35	9	Y	32	28	1			21
08	1705 #	1092	-0-	-613	-0-	1057	3	35	9	Y	32	42	1			11
09	1650 #	857	-0-	-793	-0-	832	3	25	9	Y	23	22	1			12
10	0	997	-0-	997	997	964	3	33	9	Y	30	25	1			17

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

05	682 #	610	-0-	-72	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	509	-0-	-151	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	651 #	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
08	651 #	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	630 #	451	-0-	-179	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	0	512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	663	3	32	9	Y	29	37	1			11
06	658 R	658	-0-	-0-	-0-	630	3	28	9	Y	25	25	1			11
07	729 R	729	-0-	-0-	-0-	695	3	34	9	Y	31	24	1			18
08	682 #	615	-0-	-67	-0-	581	3	34	9	Y	31	39	1			10
09	660 #	409	-0-	-251	-0-	347	3	62	9	Y	56	43	1			23
10	0	404	-0-	404	404	347	3	57	9	Y	52	45	1			30

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

05	124 #	115	-0-	-9	-0-	85	3	30	9	Y	27	35	1			11
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	66	3	28	9	Y	25	25	1			11
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	88	3	33	9	Y	30	23	1			18
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	89	3	34	9	Y	31	39	1			10
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	76	3	33	9	Y	30	26	1			14
10	0	103	-0-	103	103	74	3	29	9	Y	26	24	1			16

SLANT OPERATING, LLC 786697
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465 #	298	-0-	-167	-0-	273	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	450 #	245	-0-	-205	-0-	223	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	465 #	244	-0-	-221	-0-	225	2	19	9	Y	17	19	1			2
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	236	2	26	9	Y	24	18	1			8
09	0	315	-0-	315	315	256	2	59	9	Y	54	56	1			6
10	0	261	-0-	261	576	204	2	57	9	Y	52	51	1			7

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	32	1			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1			3

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

05	752 R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	16	1			8
06	726 R	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	32	1			10
07	681 R	681	-0-	-0-	-0-	649	2	32	9	Y	29	25	1			14
08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	523	2	30	9	Y	27	32	1			9
09	0	461	-0-	461	461	455	2	6	9	Y	5	11	1			3
10	0	556	-0-	556	1017	556	2			Y	-0-					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

05	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2292	2	100	9	Y	91	82	1			22
06	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2312	2	193	9	Y	175	161	1			36
07	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2303	2	157	9	Y	143	125	1			54
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2120	2	147	9	Y	134	159	1			29
09	0	2522	-0-	2522	2522	2325	2	197	9	Y	179	180	1			28
10	0	2627	-0-	2627	5149	2482	2	145	9	Y	132	143	1			17

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	744 #	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
08	744 #	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 #	564	-0-	-211	-0-	512	2	52	9	Y	47	45	1			8
06	750 #	461	-0-	-289	-0-	418	2	43	9	Y	39	39	1			8
07	775 #	459	-0-	-316	-0-	423	2	36	9	Y	33	37	1			4
08	775 #	508	-0-	-267	-0-	454	2	54	9	Y	49	36	1			17
09	0	790	-0-	790	790	640	2	150	9	Y	136	138	1			15
10	0	547	-0-	547	1337	519	2	28	9	Y	25	37	1			3

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

05	3720 #	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
07	5783 R	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
08	4376 R	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
09	0	606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					-0-
10	0	1667	-0-	1667	2273	1402	2	265	9	Y	241	174	1			67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2486	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2913	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3268	2	34	9	Y	31	25	1			11
08	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1901	2	30	9	Y	27	31	1			7
09	0	1099	-0-	1099	1099	1074	2	25	9	Y	23	27	1			3
10	0	963	-0-	963	2062	932	2	31	9	Y	28	27	1			4

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

05	SWR 10	2564	-0-	2564	58892	1845	2	719	9	Y	654	653	0			5
06	SWR 10	1068	-0-	1068	59960	795	2	273	9	Y	248	248	0	1	1	4
07	SWR 10	833	-0-	833	60793	595	2	238	9	Y	216	217	0			3
08	SWR 10	2597	-0-	2597	63390	1912	2	685	9	Y	623	619	0			7
09	SWR 10	2215	-0-	2215	65605	1601	2	614	9	Y	558	559	0			6
10	SWR 10	1184	-0-	1184	66789	888	2	296	9	Y	269	272	0			3

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
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2139	#	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	2040	#	1599	-0-	-441	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2108	#	1667	-0-	-441	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1655	-0-	-267	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	0		1579	-0-	1579	1579	1579	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	381	-0-	-99	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	366	-0-	-130	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	322	-0-	-174	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	564	267	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

05	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	Y	31	30	0			1
08	966	R	966	-0-	-0-	-0-	932	2	34	9	Y	31	31	0			1
09	DLQ G-10		917	-0-	917	917	884	2	33	9	Y	30	30	0			1
10	DLQ G-10		950	-0-	950	1867	920	2	30	9	Y	27	28	0			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	279	#	271	-0-	-8	-0-	51	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	279	#	216	-0-	-63	-0-	42	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	197	-0-	-73	-0-	42	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	219	41	1	178	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	Y	138	163	1			243
							152	9									
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	Y	95	150	1			188
							105	9									
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	73	1	314	2	Y	99					287
							109	9									
08	527	R	527	-0-	-0-	-0-	82	1	342	2	Y	94	177	1			204
							103	9									
09	476	R	476	-0-	-0-	-0-	78	1	292	2	Y	96	178	1			122
							106	9									
10	0		559	-0-	559	559	83	1	364	2	Y	102					224
							112	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	186	180	1			40
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	205	194	1			51
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	40	2	152	9	Y	138	102	1			87
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	153	2	229	9	Y	208	259	1			36
09	0	293	-0-	293	293	94	2	199	9	Y	181	183	1			34
10	0	256	-0-	256	549	56	2	200	9	Y	182	182	1			34

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	805 R	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	906 R	906	-0-	-0-	-0-	872	2	34	9	Y	31	25	1			11
08	549 R	549	-0-	-0-	-0-	519	2	30	9	Y	27	31	1			7
09	0	455	-0-	455	455	430	2	25	9	Y	23	27	1			3
10	0	404	-0-	404	859	373	2	31	9	Y	28	27	1			4

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	45	1			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	86	1			10

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2022

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

05	DLQ G-10	2777	-0-	2777	2777	2113	2	664	9	Y	604	649	0			65
06	DLQ G-10	2473	-0-	2473	5250	1932	2	541	9	Y	492	509	0			48
07	DLQ G-10	2382	-0-	2382	7632	1656	2	726	9	Y	660	653	0			55
08	DLQ G-10	3064	-0-	3064	10696	2292	2	772	9	Y	702	689	0			68
09	2700 N	2336	-0-	-364	10332	1679	2	657	9	Y	597	625	0			40
10	0	2172	-0-	2172	12504	1715	2	457	9	Y	415	429	0			26

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	0		712	-0-	712	712	712	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	0			-0-
08	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	25	2	30	9	Y	27	26	0			1
09	117	N	62	-0-	-55	-0-	34	2	28	9	Y	25	25	0			1
10	0		70	-0-	70	70	44	2	26	9	Y	24	24	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	0		329	-0-	329	329	329	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	0		547	-0-	547	547	547	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	496	N	19	-0-	-477	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	0		823	-0-	823	823	823	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

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

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	707	-0-	707	1451	707	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	709	-0-	709	2160	709	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	663	-0-	663	2823	663	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	577	-0-	-2123	700	577	2			Y	-0-					-0-
10	0		585	-0-	585	1285	585	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	0		938	-0-	938	938	938	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	627	-0-	627	1379	627	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	647	-0-	647	2026	647	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	641	-0-	641	2667	641	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	654	-0-	-2046	621	654	2			Y	-0-					-0-
10	0	701	-0-	701	1322	701	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

05	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	1427	-0-	-1473	25	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1502 N	1477	-0-	-25	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

05	DLQ G-10	923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	871	-0-	871	1794	871	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	900	-0-	900	2694	900	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	894	-0-	894	3588	894	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	855	-0-	-1845	1743	855	2			Y	-0-					-0-
10	0	880	-0-	880	2623	880	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

05	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	0	889	-0-	889	889	889	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

05	SWR 10	878	-0-	878	29685	693	2	185	9	N	168	165	0			8
06	SWR 10	468	-0-	468	30153	325	2	143	9	N	130	133	0			5
07	SWR 10	137	-0-	137	30290	107	2	30	9	N	27	32	0			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					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 #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	0	223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					-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
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	0	764	-0-	764	764	764	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	0	731	-0-	731	731	731	2			N	-0-					-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
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361	2			N	-0-					-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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	608	-0-	608	1292	608	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	652	-0-	652	1944	652	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	619	-0-	619	2563	619	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	588	-0-	-2112	451	588	2			Y	-0-					-0-
10	0	560	-0-	560	1011	560	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	426	426	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

05	DLQ G-10	3762	-0-	3762	4353	3762	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3241	-0-	3241	7594	3241	2		Y	-0-			-0-
07	10875 X	3281	-0-	-7594	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	561	-0-	-3190	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		Y	-0-			-0-
10	0	7338	-0-	7338	7338	7338	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

05	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
10	0	960	-0-	960	960	960	2		N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2		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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	0	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
10	0	223	-0-	223	319	223	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
10	0	80	-0-	80	114	80	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
10	0	159	-0-	159	228	159	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
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
10	0	145	-0-	145	256	145	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					3
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					3
07	682 N	178	-0-	-504	-0-	178	3			Y	-0-					3
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					3
09	0	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					3
*10	305 N	131	-0-	-174	-0-	131	3			Y	-0-					3

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53	2	21	9	Y	19	22	1			8
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9	12	1			5
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	8	1			7
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	20	2	7	9	Y	6	10	1			3
09	0	24	-0-	24	24	17	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	0	40	-0-	40	64	29	2	11	9	Y	10	7	1			5

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					24
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					24
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					24
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					24
09	0	3408	-0-	3408	3408	3408	3			N	-0-					24
10	0	3504	-0-	3504	6912	3504	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
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1418	-0-	-982	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	941	-0-	-1446	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	0		750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					-0-
10	0		1090	-0-	1090	1840	1090	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					-0-
07	3319	X	3182	-0-	-137	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	0		2056	-0-	2056	2056	2056	3			N	-0-					-0-
10	0		1207	-0-	1207	3263	1207	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	0		1139	-0-	1139	1139	1139	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	0	771	-0-	771	771	771	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

05	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9915	3	83	9	Y	75	84	1			21
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4214	3	91	9	Y	83	85	1			19
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5348	3	65	9	Y	59	52	1			26
08	4650 X	4213	-0-	-437	-0-	4139	3	74	9	Y	67	66	1			27
09	0	4002	-0-	4002	4002	3932	3	70	9	Y	64	67	1			24
10	0	4024	-0-	4024	8026	3958	3	66	9	Y	60	73	1			11

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	60	115	-0-	55	55	115	3			N	-0-					-0-
07	0	89	-0-	89	144	89	2			N	-0-					-0-
08	245 N	101	-0-	-144	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	66826 X	66826	-0-	-0-	-0-	63786	3	3040	9	Y	2764	2759	0			41
06	54904 X	54904	-0-	-0-	-0-	52808	3	2096	9	Y	1905	1912	0			34
07	58682 X	58682	-0-	-0-	-0-	54745	3	3937	9	Y	3579	3562	0			51
08	64728 X	57458	-0-	-7270	-0-	54666	3	2792	9	Y	2538	2542	0			47
09	0	51453	-0-	51453	51453	48645	3	2808	9	Y	2553	2566	0			34
*10	90651 X	39198	-0-	-51453	-0-	36747	3	2451	9	Y	2228	2211	0			51

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67766	X	62061	-0-	-5705	-0-	59550	3	101	4	Y	2191	2180	0			33
							2410	9									
06	65415	X	65415	-0-	-0-	-0-	62459	3	23	4	Y	2666	2652	0			47
							2933	9									
07	64790	X	63056	-0-	-1734	-0-	60914	3	2142	9	Y	1947	1966	0			28
08	67664	X	67664	-0-	-0-	-0-	66347	3	1317	9	Y	1197	1203	0			22
09	0		56232	-0-	56232	56232	54760	3	1472	9	Y	1338	1342	0			18
*10	102937	X	46705	-0-	-56232	-0-	45240	3	3	4	Y	1329	1317	0			30
							1462	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

05	63178	X	58925	-0-	-4253	-0-	56970	3	2	4	Y	1775	1774	0			27
							1953	9									
06	61140	X	43533	-0-	-17607	-0-	42144	3	29	4	Y	1236	1241	0			22
							1360	9									
07	63178	X	51017	-0-	-12161	-0-	49440	3	1577	9	Y	1434	1435	0			21
08	57505	X	53612	-0-	-3893	-0-	51382	3	2230	9	Y	2027	2010	0			38
09	0		51476	-0-	51476	51476	48969	3	2507	9	Y	2279	2287	0			30
*10	94350	X	42874	-0-	-51476	-0-	40639	3	2235	9	Y	2032	2015	0			47

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1496	2	1731	9	N	1574	1475	1	4	8	807
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	1441	2	1575	9	N	1432	1291	1	9	8	939
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1202	2	825	9	N	750	732	1	15	8	942
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1492	2	1503	9	N	1366	1289	1	1	8	1018
09	0		2528	-0-	2528	2528	1273	2	1255	9	N	1141	1464	1	2	8	693
10	0		2695	-0-	2695	5223	1280	2	1415	9	N	1286	1442	1	9	8	528

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1109	2	443	9	N	403	732	1	3	8	83
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	562	2	722	9	N	656	658	1	5	8	76
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	476	2	853	9	N	775	741	1	4	8	106
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1263	2	760	9	N	691	683	1	3	8	111
09	0		2745	-0-	2745	2745	1994	2	751	9	N	683	676	1	3	8	115
10	0		2326	-0-	2326	5071	1883	2	443	9	N	403	373	1	10	8	135

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

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

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

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

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

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

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

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

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	0	-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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0	-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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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 #: 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	249	2	61	4	Y	735	694	0	22	8	21
							809	9									
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1382	2	171	4	Y	2787	2736	0	24	8	48
							3066	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	2615	2	132	4	Y	2532	2496	0	20	8	64
							2785	9									
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	3377	2	137	4	Y	2696	2669	0	19	8	72
							2966	9									
09	0		5827	-0-	5827	5827	3169	2	116	4	Y	2311	2310	0	17	8	56
							2542	9									
10	0		4339	-0-	4339	10166	1772	2	110	4	Y	2234	2199	0	16	8	75
							2457	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

05	12896	X	7265	-0-	-5631	-0-	7252	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
06	11610	X	7403	-0-	-4207	-0-	6494	2	909	9	Y	826	814	0	6	8	6
07	11873	X	5304	-0-	-6569	-0-	5301	2	3	9	Y	3	6	0	3	8	-0-
08	8866	X	6479	-0-	-2387	-0-	5541	2	938	9	Y	853	830	0	16	8	7
09	0		6163	-0-	6163	6163	5221	2	942	9	Y	856	856	0	2	8	5
10	0		5631	-0-	5631	11794	4832	2	799	9	Y	726	715	0	10	8	6

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4548	2	977	9	Y	888	881	0	8	8	5
06	4800	X	4107	-0-	-693	-0-	3335	2	772	9	Y	702	697	0	5	8	5
07	4960	X	4495	-0-	-465	-0-	3541	2	954	9	Y	867	861	0	2	8	9
08	4867	X	3390	-0-	-1477	-0-	2739	2	651	9	Y	592	589	0	7	8	5
09	0		4343	-0-	4343	4343	3410	2	933	9	Y	848	847	0	1	8	5
10	0		4150	-0-	4150	8493	3285	2	865	9	Y	786	779	0	6	8	6

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

05	17515	X	16833	-0-	-682	-0-	13841	3	156	4	N	2578	2539	0	45	8	513
							2836	9									
06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	13796	3	96	4	N	2401	2380	0	37	8	497
							2641	9									
07	16926	X	16665	-0-	-261	-0-	13792	3	152	4	N	2474	2501	0	31	8	439
							2721	9									
08	16926	X	16393	-0-	-533	-0-	13652	3	146	4	N	2359	2262	0	32	8	504
							2595	9									
09	0		15443	-0-	15443	15443	12995	3	129	4	N	2108	2139	0	32	8	441
							2319	9									
10	0		16419	-0-	16419	31862	13851	3	140	4	N	2207	2112	0	37	8	499
							2428	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	262	-0-	-11456	-0-	12	3	250	9	N	227	135	0	92	8	-0-
06	12510	X	599	-0-	-11911	-0-	37	3	562	9	N	511	426	0	85	8	-0-
07	12927	X	2630	-0-	-10297	-0-	2530	3	100	9	N	91	91	8			-0-
08	12927	X	6328	-0-	-6599	-0-	6252	3	76	9	N	69	69	8			-0-
09	0		7164	-0-	7164	7164	6964	3	200	9	N	182	66	0	116	8	-0-
10	0		1565	-0-	1565	8729	1425	3	140	9	N	127	127	8			-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	440	2	1616	9	Y	1469	1482	1			241
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	439	2	1645	9	Y	1495	1504	1			232
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	411	2	1698	9	Y	1544	1464	1			312
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	450	2	1382	9	Y	1256	1424	1			144
09	0		1128	-0-	1128	1128	385	2	743	9	Y	675	633	1			186
10	0		2170	-0-	2170	3298	400	2	1770	9	Y	1609	1477	1			318

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

05	15810	X	7264	-0-	-8546	-0-	4577	3	2687	9	N	2443	2402	0	41	8	-0-
06	15300	X	9908	-0-	-5392	-0-	6221	3	3687	9	N	3352	3325	0	27	8	-0-
07	13299	X	11612	-0-	-1687	-0-	7367	3	4245	9	N	3859	3832	0	27	8	-0-
08	13299	X	12813	-0-	-486	-0-	8798	3	4015	9	N	3650	3623	0	27	8	-0-
09	0		14345	-0-	14345	14345	10195	3	4150	9	N	3773	3745	0	28	8	-0-
10	0		13041	-0-	13041	27386	8817	3	4224	9	N	3840	3812	0	28	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1995	2	557	9	N	506	550	1	13	8	242
06	2100	X	1419	-0-	-681	-0-	1107	2	312	9	N	284	183	1	5	8	338
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2123	2	569	9	N	517	555	1	4	8	296
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2583	2	674	9	N	613	546	1	19	8	344
09	0		3122	-0-	3122	3122	2513	2	609	9	N	554	735	1	2	8	161
10	0		2725	-0-	2725	5847	2157	2	568	9	N	516	357	1	11	8	309

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

05	6355	X	4698	-0-	-1657	-0-	3546	3	67	4	N	986	887	1	10	8	347
							1085	9									
06	5220	X	4014	-0-	-1206	-0-	3092	3	32	4	N	809	924	1	5	8	227
							890	9									
07	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	3953	3	59	4	N	895	741	1	9	8	372
							985	9									
08	5766	X	4119	-0-	-1647	-0-	3271	3	47	4	N	728	918	1	9	8	173
							801	9									
09	0		3454	-0-	3454	3454	2449	3	57	4	N	862	717	1	13	8	305
							948	9									
10	0		4551	-0-	4551	8005	3567	3	63	4	N	837	850	1	17	8	275
							921	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1426	2	510	9	Y	464	461	0	3	8	3
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1285	2	426	9	Y	387	384	0	3	8	3
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1414	2	399	9	Y	363	361	0	1	8	4
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1341	2	455	9	Y	414	411	0	4	8	3
09	0		602	-0-	602	602	451	2	151	9	Y	137	139	0			1
10	0		2267	-0-	2267	2869	1715	2	552	9	Y	502	495	0	4	8	4

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

05	1736	N	1276	-0-	-460	-0-	956	2	320	9	Y	291	288	0	4	8	2
06	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1038	2	395	9	Y	359	356	0	3	8	2
07	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	981	2	220	9	Y	200	199	0	1	8	2
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1187	2	240	9	Y	218	214	0	4	8	2
09	0		1870	-0-	1870	1870	1465	2	405	9	Y	368	367	0	1	8	2
10	0		1777	-0-	1777	3647	1405	2	372	9	Y	338	333	0	4	8	3

ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986

05	0		134767	-0-	134767	231076	97585	3	37182	9	N	33802	33454	0	348	8	-0-
06	323437	X	92361	-0-	-231076	-0-	65020	3	27341	9	N	24855	24553	0	302	8	-0-
07	121489	X	76073	-0-	-45416	-0-	54507	3	21566	9	N	19605	19365	0	240	8	-0-
08	121489	X	54202	-0-	-67287	-0-	38175	3	16027	9	N	14570	14341	0	229	8	-0-
09	0		52297	-0-	52297	52297	37311	3	14986	9	N	13624	13374	0	250	8	-0-
10	0		29804	-0-	29804	82101	20182	3	9622	9	N	8747	8524	0	223	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

05	21390	X	14551	-0-	-6839	-0-	374	1	12818	3	Y	1235	1223	0			145
							1359	9									
06	20700	X	14435	-0-	-6265	-0-	378	1	12771	3	Y	1169	1246	0			68
							1286	9									
07	21390	X	13999	-0-	-7391	-0-	365	1	12350	3	Y	1167	994	0			241
							1284	9									
08	15748	X	1935	-0-	-13813	-0-	52	1	1730	3	Y	139	344	0			36
							153	9									
09	0		1004	-0-	1004	1004	32	1	897	3	Y	68	88	0			16
							75	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	1004					Y	-0-	16	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	674	1	7810	3	Y	398	382	0			67
							438	9									
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	613	1	6920	3	Y	390	387	0			70
							429	9									
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	667	1	7106	3	Y	431	443	0			58
							474	9									
08	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	625	1	6695	3	Y	261	273	0			46
							11	4	287	9							
09	0		9113	-0-	9113	9113	767	1	8053	3	Y	257	255	0			48
							10	4	283	9							
10	0		7908	-0-	7908	17021	765	1	6900	3	Y	221	236	0			33
							243	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	695	1	4894	3	Y	876	906	0			103
							964	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	655	1	4276	3	Y	830	885	0			48
							913	9									
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	726	1	4579	3	Y	888	753	0			183
							977	9									
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	812	1	7204	3	Y	965	900	0			248
							1062	9									
09	0		11039	-0-	11039	11039	974	1	8934	3	Y	1028	1030	0			246
							1131	9									
10	0		11404	-0-	11404	22443	1067	1	9236	3	Y	1001	967	0			280
							1101	9									

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

05	36673	X	26990	-0-	-9683	-0-	670	1	22467	3	Y	3197	3060	0			328
							336	4	3517	9							
06	35490	X	25330	-0-	-10160	-0-	635	1	21466	3	Y	2935	2917	0			346
							3229	9									
07	32426	X	26353	-0-	-6073	-0-	665	1	22474	3	Y	2922	3039	0			229
							3214	9									
08	32426	X	22540	-0-	-9886	-0-	574	1	18873	3	Y	2789	2786	0			232
							25	4	3068	9							
09	0		21739	-0-	21739	21739	637	1	18072	3	Y	2734	2753	0			213
							23	4	3007	9							
10	0		18962	-0-	18962	40701	603	1	15826	3	Y	2303	2324	0			192
							2533	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	9899	-0-	-4547	-0-	881	1	6590	3	Y	1805	1719	0			185
							442	4	1986	9							
06	12180	X	8511	-0-	-3669	-0-	858	1	5853	3	Y	1636	1628	0			193
							1800	9									
07	12090	X	9780	-0-	-2310	-0-	882	1	7148	3	Y	1591	1659	0			125
							1750	9									
08	12028	X	9611	-0-	-2417	-0-	755	1	7346	3	Y	1344	1357	0			112
							32	4	1478	9							
09	0		9140	-0-	9140	9140	875	1	6743	3	Y	1355	1361	0			106
							31	4	1491	9							
10	0		2825	-0-	2825	11965	885	1	255	3	Y	1532	1510	0			128
							1685	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	2507	-0-	-6483	-0-	625	1	493	3	Y	977	931	0			100
							314	4	1075	9							
06	7710	X	2712	-0-	-4998	-0-	630	1	1020	3	Y	965	951	0			114
							1062	9									
07	7967	X	3754	-0-	-4213	-0-	680	1	1996	3	Y	980	1017	0			77
							1078	9									
08	7347	X	1564	-0-	-5783	-0-	611	1	26	4	Y	843	850	0			70
							927	9									
09	5520	X	1568	-0-	-3952	-0-	712	1	25	4	Y	755	766	0			59
							831	9									
10	0		834	-0-	834	834	442	1	392	9	Y	356	385	0			30

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	2037	-0-	-4225	-0-	612	1	204	3	Y	1048	1081	0			52
							68	4	1153	9							
06	5430	X	3767	-0-	-1663	-0-	262	1	3205	3	Y	273	298	0			27
							300	9									
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7409	X	3495	-0-	-3914	-0-	422	1	2741	3	Y	302	294	0			22
							332	9									
06	7110	X	4391	-0-	-2719	-0-	514	1	3519	3	Y	325	308	0			39
							358	9									
07	7347	X	4958	-0-	-2389	-0-	561	1	3969	3	Y	389	388	0			40
							428	9									
08	5363	X	4167	-0-	-1196	-0-	524	1	3195	3	Y	407	386	0			61
							448	9									
09	0		3835	-0-	3835	3835	607	1	2779	3	Y	392	378	0			75
							18	4	431	9							
10	0		1733	-0-	1733	5568	549	1	829	3	Y	323	360	0			38
							355	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		856	-0-	856	2719	169	1	394	3	Y	266	230	1			76
							293	9									
06	3209	X	490	-0-	-2719	-0-	131	1	304	3	Y	50	117	1			9
							55	9									
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	377	1	534	3	Y	239	209	1			39
							263	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	442	1	1443	3	Y	331	292	1			78
							2	4	364	9							
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	102	1	610	3	Y	-0-	78	1			-0-
							2	4									
10	0		857	-0-	857	857	178	1	591	3	Y	72	49	1			23
							9	4	79	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121148	X	63193	-0-	-57955	-0-	171	1	48042	3	Y	13444	13569	0			143
							192	4	14788	9							
06	117240	X	59960	-0-	-57280	-0-	465	1	52473	3	Y	6234	6334	0			43
							165	4	6857	9							
07	121148	X	87145	-0-	-34003	-0-	1242	1	72735	3	Y	11746	11647	0			142
							247	4	12921	9							
08	121148	X	100851	-0-	-20297	-0-	1034	1	87231	3	Y	11130	11155	0			117
							343	4	12243	9							
09	117240	X	96849	-0-	-20391	-0-	219	1	83912	3	Y	11428	11444	0			101
							147	4	12571	9							
10	0		92094	-0-	92094	92094	370	1	81125	3	Y	9556	9528	0			129
							87	4	10512	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160528	X	160528	-0-	-0-	-0-	398	1	115192	3	Y	40516	40323	0			431
							370	4	44568	9							
06	139020	X	116067	-0-	-22953	-0-	786	1	102573	3	Y	11280	11634	0			77
							300	4	12408	9							
07	143654	X	136702	-0-	-6952	-0-	1628	1	96591	3	Y	34688	34346	0			419
							326	4	38157	9							
08	122915	X	89260	-0-	-33655	-0-	550	1	58118	3	Y	27570	27700	0			289
							265	4	30327	9							
09	118950	X	52648	-0-	-66302	-0-	100	1	40298	3	Y	11067	11258	0			98
							76	4	12174	9							
10	0		84994	-0-	84994	84994	346	1	75780	3	Y	7982	7972	0			108
							88	4	8780	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 292774 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 8245 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2022

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 293063 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2022

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 293117 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 293207 COMPL. DATE 01/26/2022 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/10/2022															

LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 9288 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	89145	-0-	89145	89145	487	1	68803	3	Y	18050	17861	0			189
						19855	9									
*09	SHUT IN	256937	-0-	256937	346082	523	1	199871	3	Y	51403	51139	0			453
						56543	9									
10	SHUT IN	144137	-0-	144137	490219	505	1	110118	3	Y	30372	30414	0			411
						105	4	33409	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8660 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	419	-0-	419	419	2	1	344	3	Y	66	65	0			1
						73	9									
*09	SHUT IN	228153	-0-	228153	228572	418	1	169302	3	Y	53121	52654	0			468
						58433	9									
10	SHUT IN	2077	-0-	2077	230649	5	1	1434	3	Y	578	1038	0			8
						2	4	636	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

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022															

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

*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
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022															

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			797
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	856	724	1			515
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			352
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
*08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132525	X	112618	-0-	-19907	-0-	3342	1	104566	2	N	4282	4310	0			89
							4710	9									
06	121860	X	107395	-0-	-14465	-0-	3463	1	99423	2	N	4099	4096	0			92
							4509	9									
07	129611	X	127876	-0-	-1735	-0-	5780	1	117057	2	N	3907	3846	0			153
							741	4	4298	9							
08	129611	X	99115	-0-	-30496	-0-	3758	1	91615	2	N	3402	3464	0			91
							3742	9									
*09	125430	X	121137	-0-	-4293	-0-	4863	1	111833	2	N	4037	4012	0			116
							4441	9									
10	0		98190	-0-	98190	98190	3580	1	90548	2	N	3603	3614	0			105
							99	4	3963	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	166	1	4308	2	N	76	79	0			1
							84	9									
06	3990	X	897	-0-	-3093	-0-	27	1	674	2	N	178	176	0			3
							196	9									
07	2418	X	939	-0-	-1479	-0-	24	1	625	2	N	264	263	0			4
							290	9									
*08	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	128	1	3030	2	N	300	298	0			6
							330	9									
*09	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	1068	1	24850	2	N	330	331	0			5
							5	4	363	9							
10	0		2920	-0-	2920	2920	109	1	2569	2	N	220	221	0			4
							242	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40500	X	35141	-0-	-5359	-0-	454	1	30645	2	Y	3519	3538	0			44
							171	4	3871	9							
*12	37727	X	31268	-0-	-6459	-0-	390	1	27387	2	Y	3148	3149	0			43
							28	4	3463	9							
*01	53289	X	29901	-0-	-23388	-0-	415	1	26188	2	Y	2970	2976	0			37
							31	4	3267	9							
*02	48132	X	23549	-0-	-24583	-0-	317	1	20509	2	Y	2458	2452	0			43
							19	4	2704	9							
*03	47244	X	29004	-0-	-18240	-0-	362	1	26074	2	Y	2328	2326	0			45
							7	4	2561	9							
*04	42180	X	20348	-0-	-21832	-0-	280	1	17729	2	Y	2122	2121	0			46
							5	4	2334	9							
*05	38905	X	35499	-0-	-3406	-0-	525	1	32170	2	Y	2540	2538	0			48
							10	4	2794	9							
*06	37020	X	36087	-0-	-933	-0-	661	1	32638	2	Y	2522	2507	0			63
							14	4	2774	9							
*07	48991	X	48991	-0-	-0-	-0-	703	1	36913	2	Y	10326	10183	0			206
							16	4	11359	9							
*08	42915	X	42915	-0-	-0-	-0-	679	1	35367	2	Y	6236	6317	0			125
							9	4	6860	9							
*09	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	591	1	33904	2	Y	2167	2242	0			50
							6	4	2384	9							
10	0		39913	-0-	39913	39913	676	1	36965	2	Y	2061	2069	0			42
							5	4	2267	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45570	X	44424	-0-	-1146	-0-	1512	1	38854	2	Y	3684	3659	0			123
							6	4	4052	9							
06	49800	X	33450	-0-	-16350	-0-	1187	1	29411	2	Y	2589	2656	0			56
							4	4	2848	9							
07	51460	X	46951	-0-	-4509	-0-	1710	1	41931	2	Y	2997	2986	0			67
							13	4	3297	9							
*08	51460	X	40230	-0-	-11230	-0-	1524	1	35508	2	Y	2895	2865	0			97
							13	4	3185	9							
*09	53487	X	53487	-0-	-0-	-0-	2065	1	47792	2	Y	3292	3332	0			57
							9	4	3621	9							
10	0		35694	-0-	35694	35694	1357	1	31247	2	Y	2799	2799	0			57
							11	4	3079	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	13306	-0-	-20174	-0-	393	1	10049	2	Y	2602	2572	0			87
							2	4	2862	9							
06	28590	X	19292	-0-	-9298	-0-	638	1	15894	2	Y	2507	2539	0			55
							2	4	2758	9							
07	29543	X	22132	-0-	-7411	-0-	755	1	18521	2	Y	2591	2588	0			58
							6	4	2850	9							
*08	29543	X	23745	-0-	-5798	-0-	860	1	20038	2	Y	2583	2554	0			87
							6	4	2841	9							
*09	19440	X	9959	-0-	-9481	-0-	330	1	7542	2	Y	1895	1949	0			33
							2	4	2085	9							
10	0		21539	-0-	21539	21539	780	1	18031	2	Y	2478	2460	0			51
							2	4	2726	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44516	X	35150	-0-	-9366	-0-	1133	1	29092	2	Y	4474	4404	0			149
							4	4	4921	9							
06	38850	X	24484	-0-	-14366	-0-	789	1	19474	2	Y	3834	3900	0			83
							4	4	4217	9							
07	36983	X	20710	-0-	-16273	-0-	688	1	16841	2	Y	2887	2906	0			64
							5	4	3176	9							
*08	35154	X	21437	-0-	-13717	-0-	709	1	16686	2	Y	3672	3613	0			123
							3	4	4039	9							
*09	34020	X	16471	-0-	-17549	-0-	528	1	12312	2	Y	3299	3365	0			57
							2	4	3629	9							
10	0		17290	-0-	17290	17290	573	1	13164	2	Y	3228	3219	0			66
							2	4	3551	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115351	X	110235	-0-	-5116	-0-	3262	1	102071	2	Y	4456	4469	0			92
							4902	9									
06	117631	X	117631	-0-	-0-	-0-	3796	1	108927	2	Y	4462	4454	0			100
							4908	9									
07	115351	X	22573	-0-	-92778	-0-	1015	1	20579	2	Y	772	842	0			30
							130	4	849	9							
08	110794	X	86416	-0-	-24378	-0-	3258	1	79459	2	Y	3363	3303	0			90
							3699	9									
*09	117630	X	83433	-0-	-34197	-0-	3318	1	76296	2	Y	3472	3462	0			100
							3819	9									
10	0		82964	-0-	82964	82964	3012	1	76189	2	Y	3345	3347	0			98
							83	4	3680	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	16052	-0-	-6485	-0-	479	1	12165	2	N	3096	3105	0			47
							2	4	3406	9							
06	37620	X	17913	-0-	-19707	-0-	581	1	14214	2	N	2833	2814	0	18	8	48
							2	4	3116	9							
07	38874	X	16573	-0-	-22301	-0-	529	1	12836	2	N	2912	2911	0			49
							5	4	3203	9							
*08	38874	X	8629	-0-	-30245	-0-	264	1	6058	2	N	2097	2109	0			37
							2307	9									
*09	46680	X	46680	-0-	-0-	-0-	1766	1	40260	2	N	4225	4157	0	15	8	90
							6	4	4648	9							
10	0		60832	-0-	60832	60832	2331	1	53043	2	N	4950	4955	0	2	8	83
							13	4	5445	9							

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
05	38874	X	30643	-0-	-8231	-0-	1044	1	26507	2	N	2807	2809	0			42
							4	4	3088	9							
06	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	1467	1	35821	2	N	2742	2721	0	17	8	46
							6	4	3016	9							
07	38874	X	29884	-0-	-8990	-0-	1063	1	25684	2	N	2844	2842	0			48
							9	4	3128	9							
*08	30659	X	28180	-0-	-2479	-0-	1055	1	24283	2	N	2576	2579	0			45
							8	4	2834	9							
*09	42199	X	42199	-0-	-0-	-0-	1693	1	38667	2	N	1666	1669	0	6	8	36
							6	4	1833	9							
10	0		36961	-0-	36961	36961	1478	1	33585	2	N	1718	1724	0	1	8	29
							8	4	1890	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49445	X	44305	-0-	-5140	-0-	1443	1	37028	2	Y	5298	5235	0			177
							6	4	5828	9							
06	50669	X	50669	-0-	-0-	-0-	1730	1	42935	2	Y	5452	5510	0			119
							7	4	5997	9							
07	49786	X	39651	-0-	-10135	-0-	1355	1	33280	2	Y	4549	4567	0			101
							12	4	5004	9							
*08	44299	X	36093	-0-	-8206	-0-	1287	1	30092	2	Y	4277	4235	0			143
							9	4	4705	9							
*09	50880	X	40872	-0-	-10008	-0-	1423	1	32986	2	Y	5870	5911	0			102
							6	4	6457	9							
10	0		35330	-0-	35330	35330	1230	1	28433	2	Y	5146	5142	0			106
							6	4	5661	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

*11	100053	X	100053	-0-	-0-	-0-	1307	1	88296	2	Y	9049	9044	0			28
							496	4	9954	9							
*12	113969	X	113969	-0-	-0-	-0-	1449	1	101632	2	Y	9809	9809	0			28
							98	4	10790	9							
*01	104608	X	104608	-0-	-0-	-0-	1488	1	93512	2	Y	8634	8638	0			24
							111	4	9497	9							
*02	89629	X	89629	-0-	-0-	-0-	1244	1	80301	2	Y	7283	7283	0			24
							73	4	8011	9							
*03	97900	X	97900	-0-	-0-	-0-	1218	1	87731	2	Y	8114	8117	0			21
							26	4	8925	9							
*04	97279	X	97279	-0-	-0-	-0-	1389	1	88552	2	Y	6651	6648	0			24
							22	4	7316	9							
*05	86168	X	86168	-0-	-0-	-0-	1279	1	78381	2	Y	5895	5898	0			21
							23	4	6485	9							
*06	85113	X	85113	-0-	-0-	-0-	1556	1	76960	2	Y	5966	5966	0			21
							34	4	6563	9							
*07	77947	X	77947	-0-	-0-	-0-	1349	1	71016	2	Y	5047	5039	0			29
							30	4	5552	9							
*08	100533	X	86753	-0-	-13780	-0-	1536	1	79774	2	Y	4928	4937	0			20
							22	4	5421	9							
*09	97290	X	78431	-0-	-18859	-0-	1259	1	72513	2	Y	4223	4227	0			16
							14	4	4645	9							
10	0		74343	-0-	74343	74343	1237	1	67530	2	Y	5059	5050	0			25
							11	4	5565	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	100525	X	100525	-0-	-0-	-0-	1320	1	89232	2	Y	8609	8607	0			26
							503	4	9470	9							
*12	121233	X	121233	-0-	-0-	-0-	1542	1	108027	2	Y	10508	10504	0			30
							105	4	11559	9							
*01	114431	X	114431	-0-	-0-	-0-	1650	1	103685	2	Y	8157	8164	0			23
							123	4	8973	9							
*02	135744	X	99121	-0-	-36623	-0-	1396	1	90080	2	Y	6875	6875	0			23
							82	4	7563	9							
*03	108171	X	108171	-0-	-0-	-0-	1372	1	98561	2	Y	7462	7466	0			19
							30	4	8208	9							
*04	84450	X	71460	-0-	-12990	-0-	1030	1	65803	2	Y	4192	4196	0			15
							16	4	4611	9							
*05	95421	X	95421	-0-	-0-	-0-	1437	1	88067	2	Y	5356	5352	0			19
							25	4	5892	9							
*06	93196	X	93196	-0-	-0-	-0-	1726	1	85419	2	Y	5465	5465	0			19
							39	4	6012	9							
*07	96542	X	96542	-0-	-0-	-0-	1701	1	89644	2	Y	4690	4682	0			27
							38	4	5159	9							
*08	108159	X	97244	-0-	-10915	-0-	1747	1	90751	2	Y	4290	4300	0			17
							27	4	4719	9							
*09	93090	X	81201	-0-	-11889	-0-	1304	1	74998	2	Y	4440	4440	0			17
							15	4	4884	9							
10	0		83269	-0-	83269	83269	1413	1	77060	2	Y	4349	4344	0			22
							12	4	4784	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	73016	X	73016	-0-	-0-	-0-	904	1	61184	2	Y	9620	9635	0			29
							346	4	10582	9							
*12	80693	X	80693	-0-	-0-	-0-	966	1	67729	2	Y	10847	10845	0			31
							66	4	11932	9							
*01	61612	X	61612	-0-	-0-	-0-	815	1	51245	2	Y	8627	8634	0			24
							62	4	9490	9							
*02	73164	X	50675	-0-	-22489	-0-	652	1	42113	2	Y	7154	7154	0			24
							41	4	7869	9							
*03	73470	X	56529	-0-	-16941	-0-	658	1	47282	2	Y	7796	7800	0			20
							13	4	8576	9							
*04	64057	X	64057	-0-	-0-	-0-	868	1	55365	2	Y	7101	7096	0			25
							13	4	7811	9							
*05	62093	X	52778	-0-	-9315	-0-	741	1	45450	2	Y	5975	5978	0			22
							14	4	6573	9							
*06	58005	X	58005	-0-	-0-	-0-	1016	1	50167	2	Y	6181	6182	0			21
							23	4	6799	9							
*07	50747	X	50111	-0-	-636	-0-	823	1	43366	2	Y	5368	5358	0			31
							17	4	5905	9							
*08	65534	X	53129	-0-	-12405	-0-	885	1	45903	2	Y	5752	5760	0			23
							14	4	6327	9							
*09	63420	X	39567	-0-	-23853	-0-	583	1	33606	2	Y	4884	4888	0			19
							6	4	5372	9							
10	0		49532	-0-	49532	49532	778	1	42482	2	Y	5695	5686	0			28
							7	4	6265	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DELQ PR		83874	-0-	83874	166480	1009	1	68247	2	Y	12941	12939	0			40
							383	4	14235	9							
*12	258686	X	92206	-0-	-166480	-0-	1090	1	76391	2	Y	13318	13320	0			38
							75	4	14650	9							
*01	84556	X	84556	-0-	-0-	-0-	1132	1	71194	2	Y	11040	11047	0			31
							86	4	12144	9							
*02	78224	X	78224	-0-	-0-	-0-	995	1	64243	2	Y	11749	11741	0			39
							62	4	12924	9							
*03	73853	X	73853	-0-	-0-	-0-	866	1	62426	2	Y	9585	9599	0			25
							17	4	10544	9							
*04	66030	X	65473	-0-	-557	-0-	885	1	56404	2	Y	7427	7425	0			27
							14	4	8170	9							
*05	68448	X	59795	-0-	-8653	-0-	807	1	49478	2	Y	8632	8628	0			31
							15	4	9495	9							
*06	62820	X	56328	-0-	-6492	-0-	945	1	46775	2	Y	7805	7809	0			27
							22	4	8586	9							
*07	64914	X	60465	-0-	-4449	-0-	982	1	51733	2	Y	7024	7011	0			40
							24	4	7726	9							
*08	73842	X	63596	-0-	-10246	-0-	1065	1	55394	2	Y	6474	6488	0			26
							16	4	7121	9							
*09	65460	X	59998	-0-	-5462	-0-	798	1	45839	2	Y	12137	12117	0			46
							10	4	13351	9							
10	0		49952	-0-	49952	49952	787	1	42832	2	Y	5751	5768	0			29
							7	4	6326	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		114288	-0-	114288	139359	1354	1	91518	2	N	19002	18967	0			68
							514	4	20902	9							
*12	275564	X	136205	-0-	-139359	-0-	1663	1	116504	2	N	16296	16296	0			68
							112	4	17926	9							
*01	114642	X	114642	-0-	-0-	-0-	1543	1	96915	2	N	14607	14613	0			62
							116	4	16068	9							
*02	116922	X	116922	-0-	-0-	-0-	1604	1	103747	2	N	10432	10451	0			43
							96	4	11475	9							
*03	161779	X	161779	-0-	-0-	-0-	2047	1	147210	2	N	11344	11329	0			58
							44	4	12478	9							
*04	153169	X	153169	-0-	-0-	-0-	2209	1	140789	2	N	9213	9214	0			57
							37	4	10134	9							
*05	172149	X	172149	-0-	-0-	-0-	2598	1	159252	2	N	9319	9344	0			32
							48	4	10251	9							
*06	112356	X	112356	-0-	-0-	-0-	2118	1	104747	2	N	4949	4954	0			27
							47	4	5444	9							
*07	102052	X	79656	-0-	-22396	-0-	1426	1	75176	2	N	2748	2762	0			13
							31	4	3023	9							
*08	154448	X	154448	-0-	-0-	-0-	2791	1	144935	2	N	6074	6057	0			30
							41	4	6681	9							
*09	151384	X	151384	-0-	-0-	-0-	2479	1	142648	2	N	5664	5665	0			29
							27	4	6230	9							
10	0		140967	-0-	140967	140967	2442	1	133353	2	N	4684	4685	0			28
							20	4	5152	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	141015	-0-	141015	188952	1606	1	108686	2	N	27375	27333	0			98
						610	4	30113	9							
*12	337280 X	148328	-0-	-188952	-0-	1725	1	120957	2	N	23209	23210	0			97
						116	4	25530	9							
*01	147212 X	147212	-0-	-0-	-0-	1946	1	122276	2	N	20767	20776	0			88
						146	4	22844	9							
*02	138005 X	138005	-0-	-0-	-0-	1808	1	116678	2	N	17645	17660	0			73
						109	4	19410	9							
*03	150306 X	150306	-0-	-0-	-0-	1823	1	131381	2	N	15512	15506	0			79
						39	4	17063	9							
*04	113994 X	113994	-0-	-0-	-0-	1558	1	99344	2	N	11880	11886	0			73
						24	4	13068	9							
*05	135318 X	135318	-0-	-0-	-0-	1951	1	119538	2	N	12540	12571	0			42
						35	4	13794	9							
*06	125506 X	125506	-0-	-0-	-0-	2272	1	112346	2	N	9852	9840	0			54
						51	4	10837	9							
*07	120346 X	120346	-0-	-0-	-0-	2053	1	108105	2	N	9221	9230	0			45
						45	4	10143	9							
*08	121769 X	121769	-0-	-0-	-0-	2120	1	110160	2	N	8598	8601	0			42
						31	4	9458	9							
*09	116983 X	116983	-0-	-0-	-0-	1855	1	106642	2	N	7696	7699	0			39
						20	4	8466	9							
10	0	108550	-0-	108550	108550	1810	1	98849	2	N	7160	7156	0			43
						15	4	7876	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

*11	14B2 EXT	85981	-0-	85981	96620	886	1	59841	2	N	22652	22589	0			81
						337	4	24917	9							
*12	194820 X	98200	-0-	-96620	-0-	1050	1	73638	2	N	21309	21301	0			89
						72	4	23440	9							
*01	118375 X	118375	-0-	-0-	-0-	1508	1	94765	2	N	19991	19995	0			85
						112	4	21990	9							
*02	109661 X	109661	-0-	-0-	-0-	1390	1	89765	2	N	16749	16765	0			69
						82	4	18424	9							
*03	125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	1468	1	105453	2	N	16620	16604	0			85
						30	4	18282	9							
*04	123350 X	123350	-0-	-0-	-0-	1633	1	104198	2	N	15903	15890	0			98
						26	4	17493	9							
*05	146763 X	146763	-0-	-0-	-0-	2083	1	127733	2	N	15372	15418	0			52
						38	4	16909	9							
*06	149954 X	149954	-0-	-0-	-0-	2706	1	133778	2	N	12190	12175	0			67
						61	4	13409	9							
*07	137048 X	137048	-0-	-0-	-0-	2324	1	122471	2	N	11092	11105	0			54
						52	4	12201	9							
*08	129397 X	129397	-0-	-0-	-0-	2215	1	115001	2	N	11044	11044	0			54
						33	4	12148	9							
*09	127146 X	127146	-0-	-0-	-0-	1988	1	114318	2	N	9835	9840	0			49
						21	4	10819	9							
10	0	128907	-0-	128907	128907	2138	1	116644	2	N	9188	9182	0			55
						18	4	10107	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	99111	-0-	99111	120091	1147	1	77443	2	N	18260	18215	0			65
						435	4	20086	9							
*12	236959 X	116868	-0-	-120091	-0-	1321	1	92474	2	N	20896	20874	0			87
						87	4	22986	9							
*01	122466 X	122466	-0-	-0-	-0-	1588	1	99824	2	N	19032	19038	0			81
						119	4	20935	9							
*02	123397 X	123397	-0-	-0-	-0-	1605	1	103737	2	N	16328	16341	0			68
						94	4	17961	9							
*03	133407 X	133407	-0-	-0-	-0-	1588	1	114194	2	N	15994	15981	0			81
						32	4	17593	9							
*04	126391 X	126391	-0-	-0-	-0-	1708	1	108867	2	N	14353	14346	0			88
						28	4	15788	9							
*05	132457 X	132457	-0-	-0-	-0-	1892	1	115932	2	N	13273	13316	0			45
						33	4	14600	9							
*06	134461 X	134461	-0-	-0-	-0-	2415	1	119288	2	N	11548	11529	0			64
						55	4	12703	9							
*07	132157 X	132157	-0-	-0-	-0-	2222	1	117024	2	N	11692	11699	0			57
						50	4	12861	9							
*08	131250 X	131250	-0-	-0-	-0-	2249	1	116699	2	N	11154	11156	0			55
						33	4	12269	9							
*09	128225 X	128225	-0-	-0-	-0-	2011	1	115718	2	N	9522	9529	0			48
						22	4	10474	9							
10	0	108517	-0-	108517	108517	1798	1	98090	2	N	7831	7832	0			47
						15	4	8614	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

*11	14B2 EXT	99281	-0-	99281	158866	1136	1	76747	2	N	19059	19086	0			68
						433	4	20965	9							
*12	264431 X	105565	-0-	-158866	-0-	1241	1	87079	2	N	15601	15604	0			65
						84	4	17161	9							
*01	123892 X	123892	-0-	-0-	-0-	1695	1	106453	2	N	14196	14201	0			60
						128	4	15616	9							
*02	105301 X	105301	-0-	-0-	-0-	1418	1	91471	2	N	11207	11221	0			46
						84	4	12328	9							
*03	128889 X	128889	-0-	-0-	-0-	1613	1	116021	2	N	10202	10196	0			52
						33	4	11222	9							
*04	109361 X	109361	-0-	-0-	-0-	1542	1	98314	2	N	8618	8617	0			53
						25	4	9480	9							
*05	120835 X	120835	-0-	-0-	-0-	1765	1	108282	2	N	9778	9798	0			33
						32	4	10756	9							
*06	112626 X	112626	-0-	-0-	-0-	2097	1	103580	2	N	6274	6272	0			35
						48	4	6901	9							
*07	112320 X	112320	-0-	-0-	-0-	1964	1	103451	2	N	6238	6243	0			30
						43	4	6862	9							
*08	97301 X	97301	-0-	-0-	-0-	1726	1	89626	2	N	5384	5387	0			27
						27	4	5922	9							
*09	92612 X	92612	-0-	-0-	-0-	1486	1	85588	2	N	5020	5022	0			25
						16	4	5522	9							
10	0	66407	-0-	66407	66407	1141	1	62321	2	N	2668	2677	0			16
						10	4	2935	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	51105	-0-	51105	181441	1567	1	39791	2	N	8855	8862	0			51
							6	4	9741	9							
06	14B2	EXT	41253	-0-	41253	222694	1297	1	31872	2	N	7345	7354	0			42
							4	4	8080	9							
07	264318	X	41624	-0-	-222694	-0-	1356	1	32954	2	N	6640	6639	0			43
							10	4	7304	9							
*08	36912	X	36912	-0-	-0-	-0-	1276	1	29430	2	N	5634	5643	0			34
							9	4	6197	9							
*09	31890	X	31805	-0-	-85	-0-	1116	1	25454	2	N	4755	4751	0			38
							4	4	5231	9							
10	0		22699	-0-	22699	22699	770	1	17548	2	N	3981	3986	0			33
							2	4	4379	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	72762	-0-	72762	274459	2280	1	58047	2	N	11297	11310	0			65
							8	4	12427	9							
06	14B2	EXT	66340	-0-	66340	340799	2188	1	53673	2	N	9518	9528	0			55
							9	4	10470	9							
07	408287	X	67488	-0-	-340799	-0-	2226	1	54115	2	N	10117	10106	0			66
							18	4	11129	9							
*08	60665	X	60665	-0-	-0-	-0-	2127	1	49037	2	N	8624	8638	0			52
							15	4	9486	9							
*09	57081	X	57081	-0-	-0-	-0-	2067	1	47253	2	N	7048	7043	0			57
							8	4	7753	9							
10	0		63222	-0-	63222	63222	2259	1	51506	2	N	8587	8574	0			70
							11	4	9446	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156791	X	156791	-0-	-0-	-0-	4825	1	123761	2	N	25623	25613	0			134
							20	4	28185	9							
06	102298	X	102298	-0-	-0-	-0-	3346	1	82700	2	N	14763	14818	0			79
							13	4	16239	9							
07	88284	X	88284	-0-	-0-	-0-	2884	1	70466	2	N	13556	13570	0			65
							22	4	14912	9							
*08	57115	X	57115	-0-	-0-	-0-	1975	1	45867	2	N	8417	8429	0			53
							14	4	9259	9							
*09	73417	X	73417	-0-	-0-	-0-	2606	1	60134	2	N	9696	9678	0			71
							11	4	10666	9							
10	0		67775	-0-	67775	67775	2424	1	55611	2	N	8843	8829	0	1	8	84
							13	4	9727	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42594	X	36971	-0-	-5623	-0-	1044	1	26760	2	N	8330	8326	0			44
							4	4	9163	9							
06	46921	X	46921	-0-	-0-	-0-	1546	1	38177	2	N	6538	6547	0			35
							6	4	7192	9							
07	42594	X	37128	-0-	-5466	-0-	1193	1	29197	2	N	6117	6123	0			29
							9	4	6729	9							
*08	42594	X	36593	-0-	-6001	-0-	1240	1	28874	2	N	5883	5875	0			37
							8	4	6471	9							
*09	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	1594	1	36750	2	N	6510	6499	0			48
							6	4	7161	9							
10	0		32917	-0-	32917	32917	1105	1	25337	2	N	5881	5872	0	1	8	56
							6	4	6469	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	2577	-0-	2577	152646	14	1	423	2	N	1945	1953	0			11
						2140	9									
06	172509 X	19863	-0-	-152646	-0-	655	1	16035	2	N	2883	2877	0			17
						2	4	3171	9							
07	29481 X	21077	-0-	-8404	-0-	698	1	16960	2	N	3104	3101	0			20
						5	4	3414	9							
*08	29481 X	21265	-0-	-8216	-0-	748	1	17179	2	N	3031	3033	0			18
						4	4	3334	9							
*09	28530 X	18603	-0-	-9927	-0-	648	1	14854	2	N	2817	2812	0			23
						2	4	3099	9							
10	0	26690	-0-	26690	26690	957	1	21729	2	N	3636	3616	0	13	8	30
						4	4	4000	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	28339	-0-	28339	136864	900	1	22925	2	N	4100	4101	0			24
						4	4	4510	9							
06	161934 X	25070	-0-	-136864	-0-	840	1	20630	2	N	3269	3274	0			19
						4	4	3596	9							
07	27934 X	27934	-0-	-0-	-0-	946	1	22980	2	N	3636	3631	0			24
						8	4	4000	9							
*08	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	911	1	21007	2	N	3323	3327	0			20
						6	4	3655	9							
*09	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	1014	1	23240	2	N	3489	3481	0			28
						4	4	3838	9							
10	0	31234	-0-	31234	31234	1131	1	25779	2	N	3925	3921	0			32
						6	4	4318	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	20121	-0-	20121	88405	636	1	16243	2	N	2945	2948	0			17
						2	4	3240	9							
06	14B2 EXT	21751	-0-	21751	110156	734	1	17955	2	N	2782	2783	0			16
						2	4	3060	9							
07	133649 X	23493	-0-	-110156	-0-	810	1	19687	2	N	2716	2714	0			18
						8	4	2988	9							
*08	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	751	1	17229	2	N	2412	2416	0			14
						4	4	2653	9							
*09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	669	1	15319	2	N	2280	2276	0			18
						2	4	2508	9							
10	0	24223	-0-	24223	24223	892	1	20307	2	N	2745	2741	0			22
						4	4	3020	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	65679	-0-	65679	215402	1945	1	49854	2	Y	12610	12595	0			66
						9	4	13871	9							
06	SHUT IN	63958	-0-	63958	279360	1972	1	48680	2	Y	12087	12088	0			65
						10	4	13296	9							
07	342985 X	63625	-0-	-279360	-0-	1967	1	48092	2	Y	12318	12324	0			59
						16	4	13550	9							
*08	52820 X	52820	-0-	-0-	-0-	1699	1	39499	2	Y	10555	10548	0			66
						11	4	11611	9							
*09	53464 X	53464	-0-	-0-	-0-	1750	1	40365	2	Y	10312	10303	0			75
						6	4	11343	9							
10	0	52920	-0-	52920	52920	1742	1	39945	2	Y	10204	10181	0	1	8	97
						9	4	11224	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	50821	-0-	50821	175002	1423	1	36567	2	Y	11659	11655	0			61
						6	4	12825	9							
06	SHUT IN	62051	-0-	62051	237053	1904	1	47186	2	Y	11776	11774	0			63
						7	4	12954	9							
07	301147 X	64094	-0-	-237053	-0-	2000	1	48906	2	Y	11972	11977	0			58
						19	4	13169	9							
*08	55892 X	55892	-0-	-0-	-0-	1828	1	42559	2	Y	10446	10439	0			65
						14	4	11491	9							
*09	55296 X	55296	-0-	-0-	-0-	1880	1	43332	2	Y	9159	9157	0			67
						9	4	10075	9							
10	0	51756	-0-	51756	51756	1730	1	39867	2	Y	9226	9205	0	1	8	87
						10	4	10149	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

*02	SHUT IN	9	-0-	9	9	5	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*03	SHUT IN	44233	-0-	44233	44242	445	1	32086	2	N	10630	10576	0			54
						9	4	11693	9							
*04	SHUT IN	51950	-0-	51950	96192	568	1	36263	2	N	13736	13706	0			84
						9	4	15110	9							
*05	SHUT IN	57613	-0-	57613	153805	728	1	44575	2	N	11178	11224	0			38
						14	4	12296	9							
*06	233208 X	79403	-0-	-153805	-0-	1328	1	65649	2	N	11269	11245	0			62
						30	4	12396	9							
*07	65805 X	65805	-0-	-0-	-0-	996	1	52513	2	N	11155	11163	0			54
						25	4	12271	9							
*08	58330 X	58330	-0-	-0-	-0-	921	1	47834	2	N	8691	8702	0			43
						15	4	9560	9							
*09	52888 X	52888	-0-	-0-	-0-	769	1	44117	2	N	7267	7273	0			37
						8	4	7994	9							
10	52514 X	48387	-0-	-4127	-0-	748	1	40814	2	N	6200	6200	0			37
						5	4	6820	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

*02	SHUT IN	31	-0-	31	31	21	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*03	SHUT IN	55042	-0-	55042	55073	556	1	39966	2	N	13189	13122	0			67
						12	4	14508	9							
*04	SHUT IN	74596	-0-	74596	129669	904	1	57674	2	N	14549	14527	0			89
						14	4	16004	9							
*05	SHUT IN	64897	-0-	64897	194566	840	1	51514	2	N	11389	11439	0			39
						15	4	12528	9							
*06	SHUT IN	57313	-0-	57313	251879	944	1	46743	2	N	8732	8723	0			48
						21	4	9605	9							
*07	312689 X	60810	-0-	-251879	-0-	949	1	49955	2	N	8986	8990	0			44
						21	4	9885	9							
*08	63333 X	55777	-0-	-7556	-0-	872	1	45309	2	N	8711	8712	0			43
						14	4	9582	9							
*09	61290 X	48544	-0-	-12746	-0-	690	1	39714	2	N	7393	7399	0			37
						8	4	8132	9							
10	63333 X	50325	-0-	-13008	-0-	767	1	41808	2	N	7039	7034	0			42
						7	4	7743	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		28074	-0-	28074	87800	863	1	22041	2	N	4696	4704	0			27
							4	4	5166	9							
06	SHUT IN		26698	-0-	26698	114498	866	1	21250	2	N	4162	4165	0			24
							4	4	4578	9							
07	140875	X	26377	-0-	-114498	-0-	856	1	20766	2	N	4315	4311	0			28
							8	4	4747	9							
*08	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-	868	1	19966	2	N	4016	4020	0			24
							8	4	4418	9							
*09	28074	X	28074	-0-	-0-	-0-	987	1	22532	2	N	4137	4128	0			33
							4	4	4551	9							
10	0		30640	-0-	30640	30640	1082	1	24656	2	N	4451	4432	0	16	8	36
							6	4	4896	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		68335	-0-	68335	218188	2090	1	53192	2	N	11859	11864	0			69
							8	4	13045	9							
06	SHUT IN		61937	-0-	61937	280125	1961	1	48096	2	N	10792	10799	0			62
							9	4	11871	9							
07	345862	X	65737	-0-	-280125	-0-	2116	1	51311	2	N	11175	11164	0			73
							17	4	12293	9							
*08	57116	X	57116	-0-	-0-	-0-	1940	1	44842	2	N	9383	9400	0			56
							13	4	10321	9							
*09	50430	X	50237	-0-	-193	-0-	1721	1	39446	2	N	8238	8228	0			66
							8	4	9062	9							
10	0		53220	-0-	53220	53220	1839	1	41934	2	N	8579	8544	0	31	8	70
							10	4	9437	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	86	1	4861	3	N	419	503	0	1	8	124
							461	9									
06	6030	X	4433	-0-	-1597	-0-	92	1	3982	3	N	326	296	0	1	8	153
							359	9									
07	6231	X	4510	-0-	-1721	-0-	35	1	4135	3	N	309	363	0	2	8	97
							340	9									
08	6169	X	3965	-0-	-2204	-0-	13	1	3610	3	N	311	270	0	1	8	137
							342	9									
09	5490	X	3970	-0-	-1520	-0-	3	1	3965	3	N	2	2	8			137
							2	9									
*10	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	59	1	4056	3	N	421	449	0	1	8	108
							442	4	463	9							

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
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	33	1	9104	3	N	254	183	1	1	8	204
							279	9									
06	5130	X	1797	-0-	-3333	-0-	19	1	1551	3	N	206	361	1	1	8	48
							227	9									
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	70	1	6629	3	N	326	185	1	2	8	187
							359	9									
08	6417	X	5085	-0-	-1332	-0-	27	1	4649	3	N	372	368	1	1	8	190
							409	9									
09	0		3829	-0-	3829	3829	20	1	3517	3	N	265	370	1	1	8	84
							292	9									
10	0		3618	-0-	3618	7447	22	1	3344	3	N	229	189	1	1	8	123
							252	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10242	3	9	4	Y	612	629	1			113
						673	9									
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	9672	3	1	4	Y	423	448	1			88
						465	9									
07	9796 X	9339	-0-	-457	-0-	8836	3	503	9	Y	457	477	1			68
08	DLQ G-10	9802	-0-	9802	9802	9353	3	2	4	Y	406	366	1			108
						447	9									
09	DLQ G-10	14332	-0-	14332	24134	13640	3	1	4	Y	628	623	1	1	8	112
						691	9									
10	DLQ G-10	9143	-0-	9143	33277	8187	3	116	4	Y	764	785	1			91
						840	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10136	3	9	4	Y	259	249	1	1	8	48
						285	9									
06	9930 X	9244	-0-	-686	-0-	8997	3	1	4	Y	224	225	1			47
						246	9									
07	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12728	3	133	9	Y	121	149	1	1	8	18
08	DLQ G-10	8824	-0-	8824	8824	8736	3	2	4	Y	78	75	1			21
						86	9									
09	DLQ G-10	8623	-0-	8623	17447	8545	3	1	4	Y	70	78	1			13
						77	9									
10	DLQ G-10	9410	-0-	9410	26857	9210	3	130	4	Y	64	69	1			8
						70	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	39276	-0-	39276	152093	35825	3	3451	9	Y	3137	3151	0	15	8	168
06	187656 X	35563	-0-	-152093	-0-	624	1	32067	3	Y	2611	2625	0	10	8	144
						2872	9									
07	35808 X	35808	-0-	-0-	-0-	834	1	32441	3	Y	2303	2355	0	16	8	76
						2533	9									
08	39184 X	1878	-0-	-37306	-0-	39	1	1777	3	Y	56	91	0			41
						62	9									
09	0	38671	-0-	38671	38671	1064	1	35299	3	Y	2098	2042	0	11	8	86
						2308	9									
10	0	23183	-0-	23183	61854	638	1	20870	3	Y	1523	1529	0	2	8	78
						1675	9									

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
05	DLQ G-10	125801	-0-	125801	508307	119029	3	245	4	Y	5934	5935	0	24	8	94
						6527	9									
06	625221 X	116914	-0-	-508307	-0-	111156	3	29	4	Y	5208	5186	0	18	8	98
						5729	9									
07	116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	111412	3	7	4	Y	4995	4941	0	29	8	123
						5495	9									
08	131595 X	112634	-0-	-18961	-0-	107505	3	8	4	Y	4655	4637	0	17	8	124
						5121	9									
09	0	105095	-0-	105095	105095	100645	3	2	4	Y	4044	4011	0	23	8	134
						4448	9									
10	0	104860	-0-	104860	209955	100457	3	59	4	Y	3949	3937	0	17	8	129
						4344	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

05	DLQ G-10	114554	-0-	114554	460209	108338	3	223	4	Y	5448	5445	0	23	8	87
						5993	9									
06	567004 X	106795	-0-	-460209	-0-	101764	3	26	4	Y	4550	4534	0	17	8	86
						5005	9									
07	113351 X	113351	-0-	-0-	-0-	107803	3	7	4	Y	5037	4971	0	28	8	124
						5541	9									
08	114018 X	106866	-0-	-7152	-0-	101730	3	7	4	Y	4663	4646	0	17	8	124
						5129	9									
09	0	101233	-0-	101233	101233	96814	3	2	4	Y	4015	3984	0	22	8	133
						4417	9									
10	0	102279	-0-	102279	203512	97766	3	57	4	Y	4051	4035	0	17	8	132
						4456	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

05	DLQ G-10	110969	-0-	110969	445706	104329	3	215	4	Y	5841	5841	0	22	8	93
						6425	9									
06	549630 X	103924	-0-	-445706	-0-	98225	3	25	4	Y	5158	5137	0	17	8	97
						5674	9									
07	103257 X	103257	-0-	-0-	-0-	97873	3	6	4	Y	4889	4840	0	26	8	120
						5378	9									
08	109492 X	98887	-0-	-10605	-0-	93880	3	7	4	Y	4545	4528	0	16	8	121
						5000	9									
09	0	93143	-0-	93143	93143	88809	3	2	4	Y	3938	3908	0	21	8	130
						4332	9									
10	0	93754	-0-	93754	186897	89137	3	52	4	Y	4150	4130	0	15	8	135
						4565	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

05	198090 X	164652	-0-	-33438	-0-	142124	3	22528	9	N	20480	20425	0	60	8	85
06	187110 X	128015	-0-	-59095	-0-	109362	3	351	4	N	16638	16630	0			93
						18302	9									
07	193347 X	-0-	-0-	-193347	-0-					N	-0-	93	0			-0-
08	184295 X	9187	-0-	-175108	-0-	6790	3	39	4	N	2144	2134	0			10
						2358	9									
09	0	25124	-0-	25124	25124	19956	3	79	4	N	4626	4617	0			19
						5089	9									
10	0	12943	-0-	12943	38067	10421	3	74	4	N	2225	2237	0			7
						2448	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	105320	-0-	105320	105320	82325	3	2	4	Y	20903	20658	0	128	8	117
						22993	9									
*08	SHUT IN	219085	-0-	219085	324405	183452	3	2	4	Y	32392	32366	0	68	8	75
						35631	9									
*09	SHUT IN	217085	-0-	217085	541490	192630	3	24455	9	Y	22232	22108	0	81	8	118
10	SHUT IN	214882	-0-	214882	756372	195324	3	19558	9	Y	17780	17788	0	53	8	57

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

05	21731 X	12435	-0-	-9296	-0-	958	1	10951	3	Y	478	412	1		246
						526	9								
06	11970 X	11578	-0-	-392	-0-	904	1	10373	3	Y	274	359	1		161
						301	9								
07	12369 X	12077	-0-	-292	-0-	908	1	10821	3	Y	316	281	1		196
						348	9								
08	11067 X	9158	-0-	-1909	-0-	763	1	8031	3	Y	331	279	1		248
						364	9								
09	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	883	1	10037	3	Y	175	123	1		300
						193	9								
10	0	12758	-0-	12758	12758	921	1	11245	3	Y	538	542	1		296
						592	9								

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

05	5146 X	5058	-0-	-88	-0-	62	1	3867	3	Y	1026	462	1		1298
						1129	9								
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	60	1	3711	3	Y	1119	1372	1		1045
						1231	9								
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	62	1	3850	3	Y	1574	1340	1		1279
						1731	9								
08	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-	62	1	2858	3	Y	515	924	1		870
						567	9								
09	4830 X	2446	-0-	-2384	-0-	60	1	1417	3	Y	881				1751
						969	9								
10	0	679	-0-	679	679	40	1	87	3	Y	502	446	1		1807
						552	9								

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	62	1	6132	3	N	445	460	1		652
						490	9								
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	60	1	5790	3	N	424	468	1		608
						466	9								
07	4402 X	2529	-0-	-1873	-0-	34	1	2308	3	N	170	459	1		319
						187	9								
08	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	14	1	4109	3	N	117				436
						129	9								
09	0	4613	-0-	4613	4613	38	1	4191	3	N	349	404	1		381
						384	9								
10	0	5316	-0-	5316	9929	60	1	4901	3	N	323				704
						355	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					580
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					580
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					580
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					580
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					580
10	0		255	-0-	255	255	253	3	2	9	N	2					582

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16799	-0-	-1584	-0-	849	1	14688	3	Y	1147	1052	0			271
							1262	9									
06	17790	X	14275	-0-	-3515	-0-	639	1	12389	3	Y	1134	1106	0			299
							1247	9									
07	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	978	1	15593	3	Y	715	877	0			137
							787	9									
08	15996	X	13525	-0-	-2471	-0-	788	1	11848	3	Y	808	737	0			208
							889	9									
09	15480	X	14256	-0-	-1224	-0-	822	1	12606	3	Y	753	823	0			138
							828	9									
10	0		15589	-0-	15589	15589	880	1	13785	3	Y	840	812	0			166
							924	9									

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
05	3007	X	1281	-0-	-1726	-0-	17	1	1040	3	Y	204	328	1			140
							224	9									
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	140	1			-0-
07	3007	X	2072	-0-	-935	-0-	18	1	1204	3	Y	773	324	1			449
							850	9									
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	32	1	3591	3	Y	1265	840	1			874
							1392	9									
09	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	26	1	2397	3	Y	500	861	1			513
							550	9									
10	0		2610	-0-	2610	2610	31	1	1975	3	Y	549	787	1			275
							604	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
05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	901	1	11875	3	Y	484	474	0			139
							532	9									
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	858	1	9339	3	Y	526	469	0			196
							579	9									
07	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	859	1	10739	3	Y	603	530	0			269
							663	9									
08	13299	X	10888	-0-	-2411	-0-	925	1	9334	3	Y	572	694	0			147
							629	9									
09	12870	X	6165	-0-	-6705	-0-	701	1	5020	3	Y	404	411	0			140
							444	9									
10	0		6850	-0-	6850	6850	648	1	5879	3	Y	294	272	0			162
							323	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	1	137	0			-0-
06	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	894	1	17330	3	Y	622	458	0			164
							684	9									
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	539	1	8595	3	Y	1488	1366	0			286
							1637	9									
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	568	1	8533	3	Y	719	820	0			185
							791	9									
09	12120	X	8687	-0-	-3433	-0-	492	1	7550	3	Y	586	664	0			107
							645	9									
10	0		8459	-0-	8459	8459	475	1	7447	3	Y	488	499	0			96
							537	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
05	16182	X	13857	-0-	-2325	-0-	945	1	12454	3	Y	416	433	0			120
							458	9									
06	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1161	1	12633	3	Y	301	309	0			112
							331	9									
07	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	1106	1	13830	3	Y	328	294	0			146
							361	9									
08	13857	X	12645	-0-	-1212	-0-	1115	1	11244	3	Y	260	339	0			67
							286	9									
09	14130	X	11427	-0-	-2703	-0-	1365	1	9777	3	Y	259	236	0			90
							285	9									
10	0		14232	-0-	14232	14232	1386	1	12574	3	Y	247	201	0			136
							272	9									

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
05	14601	X	12256	-0-	-2345	-0-	954	1	10899	3	Y	366	334	1			188
							403	9									
06	14130	X	12201	-0-	-1929	-0-	936	1	10738	3	Y	479	385	1			282
							527	9									
07	14601	X	12212	-0-	-2389	-0-	904	1	10774	3	Y	485	466	1			301
							534	9									
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	964	1	10136	3	Y	685	473	1			513
							754	9									
09	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	977	1	11098	3	Y	247	255	1			505
							272	9									
10	0		11061	-0-	11061	11061	821	1	10023	3	Y	197	594	1			108
							217	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	62	1	6378	3	N	710	912	1			471
							781	9									
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	60	1	6251	3	N	678	454	1			695
							746	9									
07	7285	X	5791	-0-	-1494	-0-	62	1	5209	3	N	473	460	1			708
							520	9									
08	7502	X	3663	-0-	-3839	-0-	26	1	3394	3	N	221	456	1			473
							243	9									
09	0		688	-0-	688	688	621	3	67	9	N	61					534
10	0		44	-0-	44	732	41	3	3	9	N	3					537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-	16	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	1	1	0			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

05	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	757	1	7689	3	N	489	437	1			661
						538	9									
06	7020 X	6623	-0-	-397	-0-	735	1	5313	3	N	523	453	1			731
						575	9									
07	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	827	1	7004	3	N	453					1184
						498	9									
08	7254 X	1796	-0-	-5458	-0-	632	1	1163	3	N	1	900	1			285
						1	9									
09	0	187	-0-	187	187	187	1			N	-0-					285
10	0	2464	-0-	2464	2651	261	1	2138	3	N	59					344
						65	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					225

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

05	3472 X	2969	-0-	-503	-0-	140	1	2430	3	Y	363	356	0			86
						399	9									
06	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	119	1	2304	3	Y	409	387	0			108
						450	9									
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	181	1	2880	3	Y	446	468	0			86
						491	9									
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	3	Y	1121	919	0			288
						1233	9									
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	292	1	4474	3	Y	1472	1491	0			269
						1619	9									
10	0	6910	-0-	6910	6910	295	1	4618	3	Y	1815	1726	0			358
						1997	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					656
06	3570 X	842	-0-	-2728	-0-	612	3	230	9	N	209					865
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					865
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	210	1	1492	3	N	100					965
						110	9									
09	0	1742	-0-	1742	1742	1720	3	22	9	N	20					985
10	0	1198	-0-	1198	2940	1198	3			N	-0-					985

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	241	0			24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	680	662	0			42
07	T. A.		495	-0-	495	495	272	3	12	4	Y	192	72	0			162
							211	9									
08	495	X	-0-	-0-	-495	-0-					Y	359	451	0			70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	575	557	0			88
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	234	0			236

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	88	1	3716	3	N	669					1575
							736	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	112	1	3832	3	N	673	828	1			1420
							740	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	90	1	4501	3	N	855	426	1			1849
							941	9									
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	68	1	4311	3	N	777	1361	1			1265
							855	9									
09	0		729	-0-	729	729	60	1	529	3	N	127					1392
							140	9									
10	0		4032	-0-	4032	4761	34	1	3462	3	N	487					1879
							536	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

05	28458	X	26953	-0-	-1505	-0-	992	1	25246	3	N	650	433	1			1109
							715	9									
06	27540	X	24730	-0-	-2810	-0-	731	1	23416	3	N	530	430	1			1209
							583	9									
07	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	704	1	22932	3	N	513	1265	1			457
							564	9									
08	28706	X	24996	-0-	-3710	-0-	992	1	23183	3	N	746	899	1			304
							821	9									
09	0		17736	-0-	17736	17736	662	1	16597	3	N	434	465	1			273
							477	9									
10	0		20189	-0-	20189	37925	992	1	18701	3	N	451	434	1			290
							496	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

05	6975	X	2281	-0-	-4694	-0-	2180	3	101	9	N	92					1107
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	52	1	5666	3	N	393					1500
							432	9									
07	6975	X	691	-0-	-6284	-0-	8	1	614	3	N	63	912	1			651
							69	9									
08	5394	X	20	-0-	-5374	-0-	18	3	2	9	N	2					653
09	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					653
10	0		268	-0-	268	333	266	3	2	9	N	2					655

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	62 122	1 9	5214	3	N	111					609
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	60 163	1 9	5585	3	N	148	439	1			318
07	5766	X	5320	-0-	-446	-0-	62 156	1 9	5102	3	N	142					460
08	5952	X	4767	-0-	-1185	-0-	62 127	1 9	4578	3	N	115					575
09	0		1688	-0-	1688	1688	24 40	1 9	1624	3	N	36					611
10	0		904	-0-	904	2592	904	3			N	-0-					611

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	256 1044	1 9	11079	3	Y	949	945	0			253
06	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	262 817	1 9	10705	3	Y	743	772	0			224
07	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	257 1024	1 9	10644	3	Y	931	856	0			299
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	334 28	1 4	10552 978	3 9	Y	889	843	0			345
09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	327 782	1 9	10594	3	Y	711	656	0			400
10	0		10936	-0-	10936	10936	230 964	1 9	9742	3	Y	876	1050	0			226

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	42 453	1 9	2782	3	N	412	731	1			816
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	60 254	1 9	1817	3	N	231					1047
07	2077	X	91	-0-	-1986	-0-	62	1	29	9	N	26	741	1			332
08	3286	X	44	-0-	-3242	-0-	44	1			N	-0-					332
09	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					332
10	0		17	-0-	17	22	10	3	7	9	N	6					338

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	139 477	1 9	6019	3	Y	434	374	0			116
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	148 430	1 9	6051	3	Y	391	389	0			118
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	128 284	1 9	5317	3	Y	258	293	0			83
08	8649	X	3431	-0-	-5218	-0-	101 8	1 4	3194 128	3 9	Y	116	154	0			45
09	6630	X	2436	-0-	-4194	-0-	69 129	1 9	2238	3	Y	117	96	0			66
10	0		4877	-0-	4877	4877	106 257	1 9	4514	3	Y	234	240	0			60

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20399	X	3477	-0-	-16922	-0-	45	1	2747	3	Y	623	593	1			428
							685	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	60	1	3661	3	Y	767	793	1			402
							844	9									
07	8215	X	3551	-0-	-4664	-0-	44	1	2991	3	Y	469	599	1			272
							516	9									
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	30	1	3280	3	Y	716	493	1			495
							788	9									
09	3960	X	3791	-0-	-169	-0-	32	1	2925	3	Y	758	487	1			766
							834	9									
10	0		2604	-0-	2604	2604	31	1	1978	3	Y	541	1036	1			271
							595	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	96	-0-	-11870	-0-	7	1	86	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
06	11520	X	684	-0-	-10836	-0-	57	1	620	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3007	X	940	-0-	-2067	-0-	85	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	323	1	2315	3	Y	30	20	0			10
							33	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	0			8

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
05	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	235	1	10176	3	Y	469	447	0			125
							516	9									
06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	200	1	8142	3	Y	289	327	0			87
							318	9									
07	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	252	1	10466	3	Y	421	373	0			135
							463	9									
08	10664	X	1623	-0-	-9041	-0-	48	1	1514	3	Y	52	167	0			20
							4	4	57	9							
09	10320	X	1856	-0-	-8464	-0-	55	1	1789	3	Y	11	25	0			6
							12	9									
10	0		13930	-0-	13930	13930	312	1	13249	3	Y	335	255	0			86
							369	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
05	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	840	1	11070	3	Y	835	733	0			240
							919	9									
06	11190	X	7934	-0-	-3256	-0-	624	1	6793	3	Y	470	535	0			175
							517	9									
07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	877	1	10965	3	Y	632	525	0			282
							695	9									
08	12245	X	10758	-0-	-1487	-0-	897	1	9045	3	Y	742	833	0			191
							816	9									
09	11850	X	8342	-0-	-3508	-0-	951	1	6811	3	Y	527	535	0			183
							580	9									
10	0		9320	-0-	9320	9320	868	1	7873	3	Y	526	419	0			290
							579	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	17298	X	17140	-0-	-158	-0-	903 624	1 9	15613	3	Y	567	521	0			134
06	17580	X	14954	-0-	-2626	-0-	708 525	1 9	13721	3	Y	477	485	0			126
07	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	1134 430	1 9	18079	3	Y	391	442	0			75
08	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	1185 380	1 9	17813	3	Y	345	331	0			89
09	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1125 410	1 9	17261	3	Y	373	394	0			68
10	0		20680	-0-	20680	20680	1202 635	1 9	18843	3	Y	577	531	0			114

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	56 873	1 9	1748	3	Y	794	741	0			335
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	42 606	1 9	1843	3	Y	551	631	0			255
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	36 564	1 9	3133	3	Y	513	607	0			161
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	18 553	1 9	3149	3	Y	503	513	0			151
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	28 816	1 9	2776	3	Y	742	128	0	382	1	383
10	0		2794	-0-	2794	2794	25 571	1 9	2198	3	Y	519	555	1			347

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

05	11563	X	10636	-0-	-927	-0-	831 646	1 9	9159	3	Y	587	712	0			170
06	11190	X	4896	-0-	-6294	-0-	729 241	1 9	3926	3	Y	219	108	0			281
07	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	710 831	1 9	10658	3	Y	755	809	0			227
08	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	864 348	1 9	9490	3	Y	316	362	0			181
09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	846 857	1 9	10509	3	Y	779	811	0			149
10	0		10572	-0-	10572	10572	863 908	1 9	8801	3	Y	825	848	0			126

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	21	1	5810	3	Y	296	347	1			223
							326	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	14	1	3531	3	Y	124	247	1			100
							136	9									
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	11	1	2443	3	Y	95	130	1			65
							105	9									
08	8308	X	2397	-0-	-5911	-0-	9	1	2255	3	Y	121	59	1			127
							133	9									
09	8040	X	3027	-0-	-5013	-0-	11	1	2775	3	Y	219	140	1			206
							241	9									
10	0		3742	-0-	3742	3742	12	1	3173	3	Y	506	338	1			374
							557	9									

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
05	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	50	1	16969	3	Y	646	305	1			543
							711	9									
06	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	19	1	14311	3	Y	430	558	1			415
							473	9									
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	19	1	9763	3	Y	553	320	1			648
							608	9									
08	17732	X	10385	-0-	-7347	-0-	39	1	9841	3	Y	459	631	1			476
							505	9									
09	17160	X	5971	-0-	-11189	-0-	12	1	5468	3	Y	446	237	1			685
							491	9									
10	0		8397	-0-	8397	8397	33	1	7946	3	Y	380	362	1			703
							418	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
05	9176	X	5049	-0-	-4127	-0-	12	1	4045	3	Y	902	356	1			758
							992	9									
06	8460	X	4159	-0-	-4301	-0-	5	1	3440	3	Y	649	780	1			627
							714	9									
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	13	1	6516	3	Y	534	483	1			678
							587	9									
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	23	1	5918	3	Y	420	660	1			438
							462	9									
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	26	1	11462	3	Y	707	218	1			927
							778	9									
10	0		7558	-0-	7558	7558	29	1	6955	3	Y	522	490	1			959
							574	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
05	12710	X	11953	-0-	-757	-0-	41	1	11157	3	Y	686	536	1			518
							755	9									
06	12300	X	12105	-0-	-195	-0-	46	1	11292	3	Y	697	652	1			563
							767	9									
07	12710	X	11556	-0-	-1154	-0-	51	1	10766	3	Y	672	777	1			458
							739	9									
08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	53	1	12534	3	Y	673	411	1			720
							740	9									
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	49	1	12804	3	Y	771	765	1			726
							848	9									
10	0		14696	-0-	14696	14696	50	1	13137	3	Y	1372	1084	1			1014
							1509	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	221	1	2436	3	Y	373	430	0			108
							410	9									
06	2820	X	1571	-0-	-1249	-0-	231	1	1248	3	Y	84	69	0			123
							92	9									
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	282	1	4227	3	Y	172	243	0			52
							189	9									
08	5177	X	1527	-0-	-3650	-0-	108	1	1189	3	Y	209	141	0			120
							230	9									
09	4980	X	2105	-0-	-2875	-0-	114	1	1423	3	Y	516	537	0			99
							568	9									
10	0		2164	-0-	2164	2164	129	1	1318	3	Y	652	651	0			100
							717	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	423	1	18315	3	Y	409	369	0			109
							450	9									
06	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	410	1	16716	3	Y	302	320	0			91
							332	9									
07	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	417	1	17287	3	Y	417	374	0			134
							459	9									
08	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	570	1	17993	3	Y	389	372	0			151
							48	4	428	9							
09	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	569	1	18467	3	Y	304	284	0			171
							334	9									
10	0		18085	-0-	18085	18085	406	1	17203	3	Y	433	492	0			112
							476	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

05	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	837	1	23304	3	Y	373	361	0			61
							88	4	410	9							
06	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	844	1	24047	3	Y	334	327	0			68
							3	4	367	9							
07	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	932	1	24275	3	Y	242	262	0			48
							1	4	266	9							
08	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	1005	1	23449	3	Y	651	586	0			113
							37	4	716	9							
09	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	908	1	21412	3	Y	261	323	0			51
							287	9									
10	0		22416	-0-	22416	22416	865	1	21314	3	Y	215	232	0			34
							237	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	28778	3	1	4	N	3993	3990	0			53
							4392	9									
06	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	23672	3	3449	9	N	3135	3133	0			55
07	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	429	1	25190	3	N	3414	3424	0			45
							49	4	3755	9							
08	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	419	1	17286	3	N	2715	2714	0			46
							2987	9									
09	0		27114	-0-	27114	27114	596	1	22755	3	N	3420	3402	0			64
							1	4	3762	9							
10	0		25772	-0-	25772	52886	654	1	21833	3	N	2964	2967	0			61
							25	4	3260	9							

COLGATE OPERATING, LLC 167327
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

05	14756	X	12776	-0-	-1980	-0-	10837	3	1939	9	Y	1763	1708	0	26	8	152
06	14280	X	12984	-0-	-1296	-0-	10673	3	2311	9	Y	2101	2170	0	12	8	71
07	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	2159	2130	0			100
08	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	12533	3	2431	9	Y	2210	2248	0			62
09	0		13180	-0-	13180	13180	11065	3	2115	9	Y	1923	1937	0			48
10	0		12258	-0-	12258	25438	10354	3	1904	9	Y	1731	1718	0			61

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	1988	3	814	9	N	740	740	1			376
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	47	3	201	9	N	183	183	1			376
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1284	3	705	9	N	641	548	1			469
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4104	3	1607	9	N	1461	1461	1			469
09	0		4028	-0-	4028	4028	2619	3	1409	9	N	1281	1281	1			469
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4028					N	NO RPT					469

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					177
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

*03	0	127733	-0-	127733	127733	82912	3	44821	9	N	40746	40636	0			111
*04	303753 X	176020	-0-	-127733	-0-	118679	3	57341	9	N	52128	52178	0			61
*05	208165 X	128339	-0-	-79826	-0-	92871	3	35468	9	N	32244	32275	0			30
*06	201450 X	158935	-0-	-42515	-0-	115708	3	43227	9	N	39297	39218	0			109
*07	208165 X	118879	-0-	-89286	-0-	86862	3	32017	9	N	29106	29133	0			82
*08	208165 X	141053	-0-	-67112	-0-	108112	3	32941	9	N	29946	29897	0			131
*09	112960 X	112960	-0-	-0-	-0-	84665	3	28295	9	N	25723	25818	0			36
10	164238 X	NO RPT	-0-	-164238	-0-					N	NO RPT					36

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

05	132587 X	109037	-0-	-23550	-0-	76248	3	32789	9	N	29808	29828	0			27
06	128310 X	102528	-0-	-25782	-0-	74725	3	27803	9	N	25275	25232	0			70
*07	132587 X	89228	-0-	-43359	-0-	65611	3	23617	9	N	21470	21479	0			61
*08	132587 X	60763	-0-	-71824	-0-	43538	3	17225	9	N	15659	15652	0			68
*09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4631	3	375	9	N	341	409	0			-0-
10	109027 X	NO RPT	-0-	-109027	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

05	32426 X	-0-	-0-	-32426	-0-					Y	-0-					-0-
06	20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	22964	2	149	9	Y	135	134	0	9	1	12
													4	8			
06	20700	X	7088	-0-	-13612	-0-	7029	2	59	9	Y	54	54	0	6	1	5
													1	8			
07	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	25823	X	508	-0-	-25315	-0-	453	2	2	4	Y	48	43	0	2	8	3
							53	9									
09	22380	X	78	-0-	-22302	-0-	7	2	3	4	Y	62	59	0			6
							68	9									
10	0		1126	-0-	1126	1126	1050	2	6	4	Y	64	63	0	1	1	6
							70	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

05	31821	X	31821	-0-	-0-	-0-	31065	2	756	9	Y	687	726	0	11	1	64
													3	8			
06	29280	X	4082	-0-	-25198	-0-	3974	2	108	9	Y	98	149	0	3	1	10
07	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	40369	X	40369	-0-	-0-	-0-	39486	2	13	4	Y	791	730	0	5	1	52
							870	9					4	8			
09	30780	X	28881	-0-	-1899	-0-	28347	2	9	4	Y	477	471	0	10	1	48
							525	9									
10	0		27654	-0-	27654	27654	27057	2	12	4	Y	532	496	0	35	1	49
							585	9									

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

05	12896	X	4994	-0-	-7902	-0-	3854	2	1140	9	Y	1036	989	0	1	1	39
													30	8			
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	8517	2	1597	9	Y	1452	1376	0	7	1	51
													57	8			
07	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	13060	2	1761	9	Y	1601	1568	0	3	1	54
													27	8			
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	8296	2	28	4	Y	1131	1101	0	1	1	48
							1244	9					35	8			
09	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	9372	2	30	4	Y	1171	1167	0	3	1	49
							1288	9									
10	0		21513	-0-	21513	21513	19033	2	48	4	Y	2211	2172	0	26	1	62
							2432	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	229
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	229
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	229
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	16	245
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	245

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
05	47337	X	31038	-0-	-16299	-0-	29589	2	1449	9	Y	1317	1282	0	10	1	70
													5	8			
06	45810	X	23383	-0-	-22427	-0-	22056	2	1327	9	Y	1206	1180	0	18	1	75
													3	8			
07	40238	X	26004	-0-	-14234	-0-	24621	2	1383	9	Y	1257	1260	0	5	1	64
													3	8			
08	37727	X	14487	-0-	-23240	-0-	13503	2	13	4	Y	883	874	0	2	1	66
							971	9					5	8			
09	35700	X	10921	-0-	-24779	-0-	10196	2	9	4	Y	651	664	0	4	1	49
							716	9									
10	0		15860	-0-	15860	15860	15022	2	12	4	Y	751	736	0	22	1	42
							826	9									

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
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	6633	2	1448	9	Y	1316	1287	0	3	1	51
													5	8			
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	6973	2	1549	9	Y	1408	1366	0	7	1	50
													36	8			
07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	7324	2	1440	9	Y	1309	1311	0	2	1	45
													1	8			
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	5476	2	15	4	Y	1789	1753	0	1	1	78
							1968	9					2	8			
09	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	6286	2	30	4	Y	2976	2927	0	2	1	125
							3274	9									
10	0		6618	-0-	6618	6618	5377	2	11	4	Y	1118	1204	0	7	1	32
							1230	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					284
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	2	223	9	Y	203	191	1	12	8	284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					284
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					284
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

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
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					248
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					248
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

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
05	6789	X	6070	-0-	-719	-0-	5906	2	164	9	Y	149	174	0	2	1	17
													1	8			
06	6960	X	5500	-0-	-1460	-0-	5443	2	57	9	Y	52	49	0	5	1	11
													4	8			
07	7192	X	6230	-0-	-962	-0-	6184	2	46	9	Y	42	32	0	1	1	18
													2	8			
08	7750	X	3185	-0-	-4565	-0-	3125	2	2	4	Y	53	59	0	1	8	11
							58	9									
09	6690	X	5770	-0-	-920	-0-	5731	2	2	4	Y	34	38	0	2	1	5
							37	9									
10	0		5222	-0-	5222	5222	5073	2	6	4	Y	130	108	0	6	1	21
							143	9									

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
05	15717	X	12295	-0-	-3422	-0-	11859	2	436	9	Y	396	488	0	4	1	45
													1	8			
06	15210	X	4635	-0-	-10575	-0-	4463	2	172	9	Y	156	152	0	4	1	36
													9	8			
07	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
08	13826	X	5578	-0-	-8248	-0-	5108	2	10	4	Y	418	327	0	1	1	85
							460	9					5	8			
09	12750	X	11104	-0-	-1646	-0-	10312	2	23	4	Y	699	674	0	3	1	107
							769	9									
10	0		7731	-0-	7731	7731	7368	2	14	4	Y	317	363	0	9	1	52
							349	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

05	16492	X	-0-	-0-	-16492	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6025	2	438	9	Y	398	419	0	2	1	45
													5	8			
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6180	2	338	9	Y	307	255	0	5	1	71
													21	8			
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6490	2	221	9	Y	201	177	0	2	1	89
													4	8			
08	6448	X	6355	-0-	-93	-0-	6080	2	11	4	Y	240	273	0	1	1	48
							264	9					7	8			
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6696	2	16	4	Y	377	365	0	2	1	58
							415	9									
10	0		2683	-0-	2683	2683	2382	2	13	4	Y	262	273	0	3	1	44
							288	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

05	10664	X	7747	-0-	-2917	-0-	4500	2	3247	9	Y	2952	3175	0	1	1	339
													10	8			
06	8670	X	4071	-0-	-4599	-0-	1977	2	2094	9	Y	1904	1676	0	2	1	451
													114	8			
07	8370	X	78	-0-	-8292	-0-	3	2	75	9	Y	68	485	0	6	8	28
08	6975	X	1955	-0-	-5020	-0-	1841	2	11	4	Y	94	96	0	8	8	18
							103	9									
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

05	775	X	592	-0-	-183	-0-	97	2	495	9	Y	450	484	0	6	8	51
06	750	X	515	-0-	-235	-0-	98	2	417	9	Y	379	315	0	26	8	89
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2191	2	385	9	Y	350	279	0	1	1	159
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	451	2	9	4	Y	401	477	0			83
							441	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	2	12	4	Y	487	495	0			75
							536	9									
10	0		632	-0-	632	632	115	2	12	4	Y	459	456	0			78
							505	9									

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
05	19499 X	17980	-0-	-1519	-0-	17397	2	583	9	Y	530	392	1	6	8	473
06	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	22689	2	589	9	Y	535	766	1	4	8	238
07	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	21690	2	542	9	Y	493	375	1	4	8	352
08	24741 X	24741	-0-	-0-	-0-	24149	2	29	4	Y	512	551	1	8	8	305
						563	9									
09	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	24998	2	33	4	Y	578	570	1			313
						636	9									
10	0	24474	-0-	24474	24474	23622	2	32	4	Y	745	411	1			647
						820	9									

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	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

05	13516 X	11329	-0-	-2187	-0-	10685	2	644	9	Y	585	392	1	4	8	398
06	11670 X	10694	-0-	-976	-0-	9863	2	831	9	Y	755	946	1	3	8	204
07	14632 X	11557	-0-	-3075	-0-	10759	2	798	9	Y	725	750	1	3	8	176
08	14632 X	914	-0-	-13718	-0-	853	2	2	4	Y	54	1	8			229
						59	9									
09	14160 X	1754	-0-	-12406	-0-	1565	2	4	4	Y	168	188	1			209
						185	9									
10	0	4645	-0-	4645	4645	4268	2	11	4	Y	333	196	1			346
						366	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

05	13857 X	12972	-0-	-885	-0-	12247	2	725	9	Y	659	646	0	5	1	38
												5	8			
06	13260 X	12025	-0-	-1235	-0-	11288	2	737	9	Y	670	640	0	10	1	42
												16	8			
07	13485 X	12340	-0-	-1145	-0-	11498	2	842	9	Y	765	752	0	3	1	47
												5	8			
08	13485 X	11577	-0-	-1908	-0-	10479	2	22	4	Y	978	941	0	1	1	71
						1076	9					12	8			
09	12870 X	11896	-0-	-974	-0-	10913	2	31	4	Y	865	896	0	4	1	36
						952	9									
10	0	11321	-0-	11321	11321	10380	2	62	4	Y	799	795	0	15	1	25
						879	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

05	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	12279	2	758	9	Y	689	673	0	5	1	40
												9	8			
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11423	2	703	9	Y	639	612	0	10	1	40
												17	8			
07	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	11854	2	811	9	Y	737	723	0	3	1	46
												5	8			
08	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9769	2	13	4	Y	565	561	0	1	1	41
						622	9					8	8			
09	12630 X	11421	-0-	-1209	-0-	10681	2	17	4	Y	657	667	0	4	1	27
						723	9									
10	0	10157	-0-	10157	10157	9490	2	14	4	Y	594	589	0	13	1	19
						653	9									

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
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	6235	2	1642	9	Y	1493	1456	0	2	1	87
													18	8			
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	6249	2	936	9	Y	851	853	0	5	1	53
													27	8			
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6245	2	751	9	Y	683	680	0	1	1	42
													13	8			
08	7874	X	5636	-0-	-2238	-0-	4999	2	23	4	Y	558	538	0	1	1	39
							614	9					22	8			
09	7620	X	6023	-0-	-1597	-0-	5441	2	17	4	Y	514	530	0	2	1	21
							565	9									
10	0		5665	-0-	5665	5665	5168	2	10	4	Y	443	443	0	7	1	14
							487	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
05	T. A.	27541	-0-	27541	50666	27017	2	524	9	Y	476	504	0	8	1	23
												3	8			
06	85481 X	34815	-0-	-50666	-0-	34648	2	167	9	Y	152	136	0	26	1	12
												1	8			
07	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35792	2	156	9	Y	142	134	0	7	1	11
												2	8			
08	38456 X	38456	-0-	-0-	-0-	38232	2	3	4	Y	201	184	0	4	1	21
						221	9					3	8			
09	38819 X	38819	-0-	-0-	-0-	38577	2	4	4	Y	216	211	0	11	1	15
						238	9									
10	0	41203	-0-	41203	41203	40881	2	4	4	Y	289	240	0	43	1	21
						318	9									

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

05	T. A.	4133	-0-	4133	6081	3255	2	878	9	Y	798	811	0	1	1	14
												13	8			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6081					Y	-0-					14
07	6152 X	71	-0-	-6081	-0-	38	1	2	2	Y	27	32	0	1	8	8
						1	4	30	9							
08	4123 X	2560	-0-	-1563	-0-	203	1	958	2	Y	1107	1094	0	16	8	5
						181	4	1218	9							
09	3990 X	3213	-0-	-777	-0-	171	1	2209	2	Y	648	647	0	1	1	5
						120	4	713	9							
10	0	4305	-0-	4305	4305	113	1	3428	2	Y	663	658	0	4	1	6
						35	4	729	9							

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

05	6665 X	4676	-0-	-1989	-0-	4116	2	560	9	Y	509	450	0	2	1	102
												16	8			
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4086	2	980	9	Y	891	574	0	4	1	65
												350	8			
07	4929 X	4027	-0-	-902	-0-	3350	2	677	9	Y	615	589	0	1	1	78
												12	8			
08	4867 X	4462	-0-	-405	-0-	3619	2	30	4	Y	739	742	0	1	1	52
						813	9					22	8			
09	4710 X	4421	-0-	-289	-0-	3667	2	32	4	Y	656	642	0	1	1	65
						722	9									
10	0	3955	-0-	3955	3955	3024	2	36	4	Y	814	786	0	4	1	89
						895	9									

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

05	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	9600	2	882	9	Y	802	842	0	3	1	89		
												30	8					
06	10650 X	1955	-0-	-8695	-0-	1528	2	427	9	Y	388	377	0	1	1	97		
												2	8					
07	11005 X	139	-0-	-10866	-0-	6	2	133	9	Y	121	163	0			55		
08	10540 X	1443	-0-	-9097	-0-	762	2	681	9	Y	619	529	0	21	8	124		
09	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-	124	0			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

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

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	16058	-0-	-5580	-0-	15350	2	708	9	Y	644	814	0	5	1	72
													12	8			
06	19950	X	67	-0-	-19883	-0-	3	2	64	9	Y	58	114	0	2	8	14
07	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	18197	X	42	-0-	-18155	-0-	1	2	4	4	Y	34	21	0	8	8	5
							37	9									
09	17130	X	1525	-0-	-15605	-0-	1042	2	28	4	Y	414	355	0			64
							455	9									
10	0		731	-0-	731	731	611	2	20	4	Y	91	139	0	1	1	15
							100	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

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

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	15892	2	2812	9	Y	2556	2854	0	7	1	292
													16	8			
06	15150	X	9347	-0-	-5803	-0-	8650	2	697	9	Y	634	727	0	9	1	147
													43	8			
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	147	0			-0-
08	16120	X	9957	-0-	-6163	-0-	8469	2	11	4	Y	1343	1059	0	1	1	276
							1477	9					7	8			
09	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	25875	2	55	4	Y	4038	3685	0	10	1	619
							4442	9									
10	0		27503	-0-	27503	27503	23750	2	60	4	Y	3357	3376	0	36	1	564
							3693	9									

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
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	8099	2	1659	9	Y	1508	1611	0	2	1	173
													10	8			
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	7581	2	1745	9	Y	1586	1280	0	5	1	374
													100	8			
07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	8393	2	1947	9	Y	1770	1332	0	2	1	804
													6	8			
08	9207	X	8707	-0-	-500	-0-	7144	2	1563	9	Y	1421	1924	0	1	1	292
													8	8			
09	8910	X	8121	-0-	-789	-0-	6721	2	1400	9	Y	1273	1368	0	2	1	195
10	0		7797	-0-	7797	7797	6723	2	1074	9	Y	976	999	0	8	1	164

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

05	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	13407	2	864	9	Y	785	723	1	7	8	584
06	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	15687	2	469	9	Y	426	763	1	4	8	243
07	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16201	2	430	9	Y	391	111	1	4	8	519
08	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17498	2	47	4	Y	580	568	1	9	8	522
						638	9									
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	15708	2	49	4	Y	528	754	1			296
						581	9									
10	0	17065	-0-	17065	17065	16405	2	44	4	Y	560	211	1			645
						616	9									

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	3281	2	1356	9	Y	1233	1207	0	1	1	47
												7	8			
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	3572	2	1529	9	Y	1390	1346	0	3	1	50
												38	8			
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	3871	2	1441	9	Y	1310	1309	0	1	1	45
												5	8			
08	5022 X	2531	-0-	-2491	-0-	1931	2	8	4	Y	538	556	0	4	8	23
						592	9									
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	3715	2	20	4	Y	1306	1273	0	1	1	55
						1437	9									
10	0	5958	-0-	5958	5958	4154	2	22	4	Y	1620	1623	0	6	1	46
						1782	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5363	2	659	9	Y	599	567	0	2	1	34
												27	8			
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1125	2	303	9	Y	275	272	0	1	1	17
												19	8			
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	632	2	189	9	Y	172	159	0	20	8	10
08	7316 X	2674	-0-	-4642	-0-	2073	2	22	4	Y	526	466	0	34	8	36
						579	9									
09	5820 X	3509	-0-	-2311	-0-	2759	2	22	4	Y	662	669	0	1	1	28
						728	9									
10	0	534	-0-	534	534	63	2	16	4	Y	414	429	0			13
						455	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6500	-0-	-1157	-0-	5965	2	535	9	Y	486	472	0	2	1	28
													9	8			
06	7110	X	6594	-0-	-516	-0-	5935	2	659	9	Y	599	566	0	5	1	37
													19	8			
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6706	2	898	9	Y	816	792	0	1	1	50
													10	8			
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	6512	2	722	9	Y	656	645	0	1	1	47
													13	8			
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6090	2	717	9	Y	652	670	0	2	1	27
10	0		7204	-0-	7204	7204	6500	2	704	9	Y	640	638	0	9	1	20

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	9005	2	1467	9	Y	1334	1314	0	3	1	78
													8	8			
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	8673	2	1384	9	Y	1258	1222	0	7	1	80
													27	8			
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	9170	2	1636	9	Y	1487	1458	0	2	1	92
													15	8			
08	10478	X	8130	-0-	-2348	-0-	6791	2	32	4	Y	1188	1166	0	1	1	85
							1307	9					28	8			
09	10140	X	9096	-0-	-1044	-0-	7648	2	29	4	Y	1290	1319	0	2	1	54
							1419	9									
10	0		8970	-0-	8970	8970	7642	2	29	4	Y	1181	1188	0	9	1	38
							1299	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	313	-0-	-10568	-0-	20	2	293	9	Y	266	286	0	2	8	16
06	10530	X	1240	-0-	-9290	-0-	109	2	1131	9	Y	1028	957	0	21	8	66
07	1054	X	69	-0-	-985	-0-	6	2	63	9	Y	57	117	0	3	8	3
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1314	2	40	4	Y	299	209	0	77	8	16
							329	9									
09	300	X	148	-0-	-152	-0-	12	2	11	4	Y	114	125	0			5
							125	9									
10	0		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	9	0			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	2	410	9	Y	373	365	0	1	1	22
													6	8			
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1631	2	362	9	Y	329	320	0	1	1	21
													9	8			
07	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	1161	2	270	9	Y	245	249	0	2	8	15
08	2325	X	1462	-0-	-863	-0-	1040	2	7	4	Y	377	360	0	5	8	27
							415	9									
09	2250	X	363	-0-	-1887	-0-	165	2	3	4	Y	177	197	0			7
							195	9									
10	0		55	-0-	55	55	1	4	54	9	Y	49	54	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

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

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	6087	2	1267	9	Y	1152	1193	0	2	1	21
													6	8			
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					21
07	5735	X	2010	-0-	-3725	-0-	60	1	1746	2	Y	180	145	0	3	8	53
							6	4	198	9							
08	7347	X	7241	-0-	-106	-0-	264	1	5069	2	Y	1520	1547	0	1	1	7
							236	4	1672	9			18	8			
09	7110	X	6670	-0-	-440	-0-	209	1	4699	2	Y	1467	1460	0	2	1	12
							148	4	1614	9							
10	0		6712	-0-	6712	6712	132	1	4892	2	Y	1495	1486	0	7	1	14
							43	4	1645	9							

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

05	6138	X	5326	-0-	-812	-0-	5314	2	12	9	Y	11	22	0	2	1	-0-
													9	8			
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
07	9331	X	1451	-0-	-7880	-0-	38	1	1411	2	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
08	7998	X	970	-0-	-7028	-0-	150	1	94	2	Y	542	536	0	3	8	3
							130	4	596	9							
09	5160	X	372	-0-	-4788	-0-	104	1	25	2	Y	156	158	0			1
							71	4	172	9							
10	0		4093	-0-	4093	4093	83	1	3550	2	Y	395	386	0	6	1	4
							25	4	435	9							

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

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

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1			328
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

05	62620	X	52670	-0-	-9950	-0-	49621	2	5	4	Y	2767	2650	0	20	1		51
							3044	9					57	8				
06	60600	X	11216	-0-	-49384	-0-	10664	2	552	9	Y	502	513	0	10	1		8
													22	8				
07	3751	X	872	-0-	-2879	-0-	550	2	322	9	Y	293	277	0	5	1		5
													14	8				
08	52669	X	396	-0-	-52273	-0-	285	2	8	4	Y	94	80	0	17	8		2
							103	9										
09	50970	X	50	-0-	-50920	-0-	6	2	1	4	Y	39	40	0				1
							43	9										
10	0		296	-0-	296	296	32	2	3	4	Y	237	224	0				14
							261	9										

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163773	X	151596	-0-	-12177	-0-	142764	2	14	4	Y	8016	7865	0	48	1	150
							8818	9					36	8			
06	158490	X	133329	-0-	-25161	-0-	126203	2	7126	9	Y	6478	6399	0	104	1	104
													21	8			
07	151900	X	122192	-0-	-29708	-0-	114658	2	7534	9	Y	6849	6652	0	142	1	127
													32	8			
08	151900	X	76915	-0-	-74985	-0-	70796	2	948	4	Y	4701	4643	0	8	1	122
							5171	9					55	8			
09	147000	X	92962	-0-	-54038	-0-	86240	2	65	4	Y	6052	5938	0	26	1	210
							6657	9									
10	0		32982	-0-	32982	32982	29666	2	94	4	Y	2929	2929	0	34	1	176
							3222	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	19640	2	1872	9	Y	1702	1635	0	6	1	89
													33	8			
06	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	16568	2	1574	9	Y	1431	1403	0	15	1	89
													13	8			
07	18197	X	18160	-0-	-37	-0-	16231	2	1929	9	Y	1754	1735	0	4	1	88
													16	8			
08	22661	X	15620	-0-	-7041	-0-	13885	2	95	4	Y	1491	1385	0	2	1	105
							1640	9					87	8			
09	21930	X	11853	-0-	-10077	-0-	10855	2	66	4	Y	847	884	0	4	1	64
							932	9									
10	0		12619	-0-	12619	12619	11534	2	61	4	Y	931	927	0	15	1	53
							1024	9									

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

05	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	16189	2	2567	9	Y	2334	2276	0	5	1	124
													14	8			
06	19530	X	18097	-0-	-1433	-0-	15473	2	2624	9	Y	2385	2338	0	15	1	150
													6	8			
07	20181	X	18053	-0-	-2128	-0-	15343	2	2710	9	Y	2464	2478	0	4	1	125
													7	8			
08	20181	X	16216	-0-	-3965	-0-	13988	2	35	4	Y	1994	1952	0	2	1	148
							2193	9					17	8			
09	19500	X	14179	-0-	-5321	-0-	12344	2	50	4	Y	1623	1642	0	5	1	124
							1785	9									
10	0		17015	-0-	17015	17015	15135	2	43	4	Y	1670	1676	0	22	1	96
							1837	9									

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	4	0			1
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

05	28985	X	21010	-0-	-7975	-0-	20966	2	21	4	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
06	25590	X	2460	-0-	-23130	-0-	2376	2	84	9	Y	76	68	0	3	1	8
07	25978	X	6530	-0-	-19448	-0-	6394	2	9	4	Y	115	110	0	2	1	11
							127	9									
08	25823	X	3892	-0-	-21931	-0-	3728	2	2	4	Y	147	142	0	1	1	15
							162	9									
09	24990	X	4171	-0-	-20819	-0-	25	1	3568	2	Y	519	469	0	1	1	64
							7	4	571	9							
10	0		3699	-0-	3699	3699	104	1	3210	2	Y	324	348	0	5	1	35
							29	4	356	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	45090 X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-					-0-
07	40827 X	-0-	-0-	-40827	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-					-0-
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	11373	2	11	4	Y	1154	983	0	4	1	241
						1269	9					18	8			
06	10740 X	7324	-0-	-3416	-0-	6682	2	642	9	Y	584	750	0	5	1	64
												6	8			
07	11098 X	10838	-0-	-260	-0-	9649	2	13	4	Y	1069	1017	0	2	1	98
						1176	9					16	8			
08	12648 X	11306	-0-	-1342	-0-	9732	2	25	4	Y	1408	1341	0	1	1	145
						1549	9					19	8			
09	12240 X	9735	-0-	-2505	-0-	61	1	8592	2	Y	961	984	0	3	1	119
						25	4	1057	9							
10	0	12550	-0-	12550	12550	346	1	10722	2	Y	1248	1220	0	12	1	135
						109	4	1373	9							

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
05	13547 X	12778	-0-	-769	-0-	11091	2	11	4	Y	1524	1399	0	4	1	321
						1676	9					12	8			
06	13110 X	11811	-0-	-1299	-0-	10333	2	1478	9	Y	1344	1501	0	11	1	147
												6	8			
07	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	13745	2	18	4	Y	1752	1722	0	4	1	162
						1927	9					11	8			
08	13919 X	11804	-0-	-2115	-0-	11312	2	15	4	Y	434	535	0	2	1	43
						477	9					16	8			
09	13380 X	12573	-0-	-807	-0-	88	1	11954	2	Y	463	444	0	5	1	57
						22	4	509	9							
10	0	13803	-0-	13803	13803	427	1	12713	2	Y	495	481	0	19	1	52
						118	4	545	9							

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668 X	20918	-0-	-4750	-0-	20591	2	327	9	Y	297	293	0	5	1	14
												3	8			
06	22740 X	21193	-0-	-1547	-0-	20854	2	339	9	Y	308	279	0	14	1	27
												2	8			
07	22134 X	11995	-0-	-10139	-0-	11667	2	328	9	Y	298	297	0	2	1	24
												2	8			
08	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	21275	2	536	9	Y	487	449	0	2	1	53
												7	8			
09	21180 X	20887	-0-	-293	-0-	20349	2	538	9	Y	489	500	0	6	1	36
10	0	18773	-0-	18773	18773	17781	2	992	9	Y	902	842	0	21	1	75

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	5340	-0-	-3898	-0-	4494	2	846	9	Y	769	823	0	1	1	37
													7	8			
06	7500	X	58	-0-	-7442	-0-	3	2	55	9	Y	50	80	0	3	8	4
07	7595	X	22	-0-	-7573	-0-	1	2	21	9	Y	19	17	0	5	8	1
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	2	0	5	8	-0-
09	6180	X	10	-0-	-6170	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

05	31093	X	22509	-0-	-8584	-0-	22309	2	200	9	Y	182	182	0	6	1	8
													3	8			
06	30090	X	7	-0-	-30083	-0-	7	2			Y	-0-	8	0			-0-
07	31093	X	25	-0-	-31068	-0-	1	2	24	9	Y	22	20	0			2
08	31000	X	77	-0-	-30923	-0-	8	2	69	9	Y	63	58	0			7
09	30000	X	62	-0-	-29938	-0-	52	2	10	9	Y	9	15	0			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

05	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	17836	2	18	4	Y	1652	1494	0	7	1	346
							1817	9					22	8			
06	16440	X	14683	-0-	-1757	-0-	13389	2	1294	9	Y	1176	1370	0	14	1	128
													10	8			
07	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	18905	2	25	4	Y	1745	1690	0	5	1	161
							1920	9					17	8			
08	19747	X	19033	-0-	-714	-0-	17013	2	31	4	Y	1808	1756	0	2	1	185
							1989	9					26	8			
09	19110	X	18603	-0-	-507	-0-	125	1	17256	2	Y	1077	1122	0	7	1	133
							37	4	1185	9							
10	0		21879	-0-	21879	21879	647	1	19565	2	Y	1378	1336	0	28	1	147
							151	4	1516	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14973	X	14630	-0-	-343	-0-	12449	2	2181	9	Y	1983	2052	0	4	1	96
													11	8			
06	14070	X	11166	-0-	-2904	-0-	9680	2	1486	9	Y	1351	1310	0	8	1	124
													5	8			
07	14539	X	13827	-0-	-712	-0-	11843	2	1984	9	Y	1804	1772	0	2	1	146
													8	8			
08	14632	X	11453	-0-	-3179	-0-	10345	2	1108	9	Y	1007	1031	0	1	1	109
													12	8			
09	14160	X	14071	-0-	-89	-0-	11511	2	2560	9	Y	2327	2259	0	4	1	173
10	0		13458	-0-	13458	13458	12013	2	1445	9	Y	1314	1360	0	16	1	111

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43462	X	34459	-0-	-9003	-0-	34381	2	35	4	Y	39	21	0	11	1	5
							43	9					4	8			
06	38940	X	38422	-0-	-518	-0-	38359	2	63	9	Y	57	27	0	29	1	3
													3	8			
07	39786	X	39786	-0-	-0-	-0-	39674	2	56	4	Y	51	39	0	8	1	4
							56	9					3	8			
08	39616	X	39616	-0-	-0-	-0-	39574	2	5	4	Y	34	25	0	4	1	2
							37	9					7	8			
09	38430	X	30517	-0-	-7913	-0-	225	1	30200	2	Y	79	64	0	8	1	9
							5	4	87	9							
10	0		26077	-0-	26077	26077	855	1	24978	2	Y	38	19	0	27	1	1
							202	4	42	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91760 X	16220	-0-	-75540	-0-	16003	2	2	4	Y	195	184	0	6	1	3
						215	9					19	8			
06	88800 X	-0-	-0-	-88800	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	85870 X	68	-0-	-85802	-0-	3	2	65	9	Y	59	41	0	1	1	1
												16	8			
08	85870 X	540	-0-	-85330	-0-	34	2	9	4	Y	452	388	0	55	8	10
						497	9									
09	83100 X	668	-0-	-82432	-0-	397	2	8	4	Y	239	241	0			8
						263	9									
10	0	1135	-0-	1135	1135	329	2	13	4	Y	721	685	0			44
						793	9									

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

05	41416 X	13263	-0-	-28153	-0-	12936	2	13	4	Y	285	270	0	4	1	59
						314	9					3	8			
06	40620 X	11	-0-	-40609	-0-	4	2	7	9	Y	6	64	0			1
07	41974 X	2800	-0-	-39174	-0-	2042	2	2	4	Y	687	612	0	13	8	63
						756	9									
08	41974 X	991	-0-	-40983	-0-	779	2	5	4	Y	188	227	0	5	8	19
						207	9									
09	35760 X	41	-0-	-35719	-0-	11	2	1	4	Y	26	42	0			3
						29	9									
10	0	76	-0-	76	76	1	1	51	2	Y	22	23	0			2
						24	9									

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

05	122047 X	424	-0-	-121623	-0-	25	2	399	9	Y	363	401	0	1	8	7
06	118110 X	-0-	-0-	-118110	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	117459 X	1284	-0-	-116175	-0-	79	2	1205	9	Y	1095	1038	0	18	1	20
												19	8			
08	87296 X	1133	-0-	-86163	-0-	78	2	14	4	Y	946	914	0	28	8	24
						1041	9									
09	76740 X	150	-0-	-76590	-0-	17	2	5	4	Y	116	136	0			4
						128	9									
10	0	544	-0-	544	544	359	2	11	4	Y	158	152	0			10
						174	9									

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

05	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	15234	2	3215	9	Y	2923	2854	0	5	1	155
												18	8			
06	17790 X	15969	-0-	-1821	-0-	12976	2	2993	9	Y	2721	2686	0	13	1	171
												6	8			
07	18383 X	14135	-0-	-4248	-0-	11205	2	2930	9	Y	2664	2690	0	3	1	135
												7	8			
08	21638 X	12492	-0-	-9146	-0-	9680	2	39	4	Y	2521	2455	0	1	1	188
						2773	9					12	8			
09	20430 X	11068	-0-	-9362	-0-	8321	2	49	4	Y	2453	2451	0	3	1	187
						2698	9									
10	0	5105	-0-	5105	5105	3716	2	29	4	Y	1236	1345	0	6	1	72
						1360	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	15315	-0-	-5734	-0-	13383	2	1932	9	Y	1756	1706	0	5	1	93
													12	8			
06	18060	X	14375	-0-	-3685	-0-	12405	2	1970	9	Y	1791	1754	0	10	1	112
													8	8			
07	17174	X	14677	-0-	-2497	-0-	12581	2	2096	9	Y	1905	1907	0	3	1	96
													11	8			
08	16027	X	13434	-0-	-2593	-0-	11554	2	36	4	Y	1676	1629	0	2	1	124
							1844	9					17	8			
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	11982	2	43	4	Y	1437	1447	0	5	1	109
							1581	9									
10	0		13710	-0-	13710	13710	12222	2	41	4	Y	1315	1331	0	18	1	75
							1447	9									

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	13488	-0-	-5949	-0-	11648	2	1840	9	Y	1673	1622	0	4	1	88
													18	8			
06	16050	X	12990	-0-	-3060	-0-	11105	2	1885	9	Y	1714	1674	0	10	1	107
													11	8			
07	14694	X	13034	-0-	-1660	-0-	11157	2	1877	9	Y	1706	1709	0	2	1	86
													16	8			
08	14694	X	10748	-0-	-3946	-0-	9161	2	37	4	Y	1409	1366	0	1	1	104
							1550	9					24	8			
09	13650	X	11927	-0-	-1723	-0-	10429	2	45	4	Y	1321	1320	0	4	1	101
							1453	9									
10	0		11244	-0-	11244	11244	10012	2	40	4	Y	1084	1109	0	14	1	62
							1192	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47284	X	47284	-0-	-0-	-0-	38166	2	9118	9	Y	8289	8207	0	16	1	172
													65	8			
06	53280	X	37874	-0-	-15406	-0-	30081	2	178	4	Y	6923	6839	0	30	1	187
							7615	9					39	8			
07	57722	X	51744	-0-	-5978	-0-	45	1	40659	2	Y	9938	10002	0	10	1	70
							108	4	10932	9			43	8			
08	60953	X	60953	-0-	-0-	-0-	55	1	49799	2	Y	9789	9667	0	7	1	104
							331	4	10768	9			81	8			
09	56413	X	56413	-0-	-0-	-0-	51	1	46331	2	Y	8961	8961	0	17	1	87
							174	4	9857	9							
10	0		60157	-0-	60157	60157	85	1	49969	2	Y	9129	9056	0	70	1	90
							61	4	10042	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58838	X	29053	-0-	-29785	-0-	24424	2	4629	9	Y	4208	4180	0	12	1	87
													40	8			
06	56940	X	11438	-0-	-45502	-0-	6953	2	82	4	Y	4003	3951	0	8	1	108
							4403	9					23	8			
07	58838	X	28396	-0-	-30442	-0-	28	1	21515	2	Y	6170	6188	0	7	1	43
							66	4	6787	9			40	8			
08	45043	X	31648	-0-	-13395	-0-	33	1	24367	2	Y	6415	6321	0	4	1	68
							191	4	7057	9			65	8			
09	43590	X	36391	-0-	-7199	-0-	37	1	28935	2	Y	6667	6657	0	13	1	65
							85	4	7334	9							
10	0		42797	-0-	42797	42797	68	1	35405	2	Y	6655	6595	0	59	1	66
							3	4	7321	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56885	X	32532	-0-	-24353	-0-	27699	2	4833	9	Y	4394	4327	0	11	1	91
													52	8			
06	53340	X	21026	-0-	-32314	-0-	17118	2	165	4	Y	3403	3364	0	17	1	92
							3743	9					21	8			
07	51305	X	28142	-0-	-23163	-0-	33	1	22445	2	Y	5078	5098	0	6	1	36
							78	4	5586	9			30	8			
08	45229	X	28708	-0-	-16521	-0-	34	1	23018	2	Y	4964	4893	0	3	1	52
							196	4	5460	9			52	8			
09	43770	X	28864	-0-	-14906	-0-	33	1	23261	2	Y	4995	4989	0	9	1	49
							75	4	5495	9							
10	0		34558	-0-	34558	34558	61	1	28574	2	Y	5382	5338	0	40	1	53
							3	4	5920	9							

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
05	43772	X	12678	-0-	-31094	-0-	9095	2	43	4	Y	3218	3245	0	4	1	27
							3540	9					17	8			
06	45780	X	-0-	-0-	-45780	-0-					Y	-0-	26	0	1	1	-0-
07	47368	X	3228	-0-	-44140	-0-	2160	2	1	4	Y	970	934	0	1	1	10
							1067	9					25	8			
08	35650	X	10973	-0-	-24677	-0-	8886	2	46	4	Y	1855	1764	0	1	1	28
							2041	9					72	8			
09	34500	X	17026	-0-	-17474	-0-	14048	2	9	4	Y	2699	2630	0	5	1	92
							2969	9									
10	0		21366	-0-	21366	21366	17515	2	390	4	Y	3146	3112	0	27	1	99
							3461	9									

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
05	27435	X	20554	-0-	-6881	-0-	19235	2	106	4	Y	1103	1088	0	7	1	9
							1213	9					15	8			
06	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	24603	2	19	4	Y	1922	1798	0	97	1	24
							2114	9					12	8			
07	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	25583	2	2	4	Y	1603	1594	0	6	1	16
							1763	9					11	8			
08	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	23996	2	62	4	Y	1837	1798	0	3	1	29
							2021	9					23	8			
09	24227	X	24227	-0-	-0-	-0-	22290	2	10	4	Y	1752	1713	0	8	1	60
							1927	9									
10	0		23649	-0-	23649	23649	21940	2	391	4	Y	1198	1191	0	30	1	37
							1318	9									

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
05	25327	X	21749	-0-	-3578	-0-	18871	2	105	4	Y	2521	2495	0	7	1	21
							2773	9					14	8			
06	23550	X	18310	-0-	-5240	-0-	16012	2	12	4	Y	2078	1968	0	96	1	27
							2286	9					8	8			
07	22475	X	19076	-0-	-3399	-0-	16436	2	1	4	Y	2399	2389	0	4	1	24
							2639	9					9	8			
08	20677	X	20152	-0-	-525	-0-	16200	2	41	4	Y	3555	3506	0	2	1	56
							3911	9					15	8			
09	20010	X	18601	-0-	-1409	-0-	16034	2	7	4	Y	2327	2298	0	5	1	80
							2560	9									
10	0		19733	-0-	19733	19733	16961	2	280	4	Y	2265	2250	0	24	1	71
							2492	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29574 X	20521	-0-	-9053	-0-	17495	2	100	4	Y	2660	2631	0	7	1	22
						2926	9					21	8			
06	24000 X	17014	-0-	-6986	-0-	14161	2	12	4	Y	2583	2447	0	113	1	33
						2841	9					12	8			
07	23839 X	18824	-0-	-5015	-0-	15594	2	1	4	Y	2935	2921	0	4	1	30
						3229	9					13	8			
08	20522 X	19361	-0-	-1161	-0-	16310	2	41	4	Y	2736	2696	0	2	1	43
						3010	9					25	8			
09	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	17989	2	8	4	Y	2094	2059	0	6	1	72
						2303	9									
10	0	23594	-0-	23594	23594	20433	2	389	4	Y	2520	2485	0	28	1	79
						2772	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

05	28148 X	24803	-0-	-3345	-0-	21461	2	3342	9	Y	3038	2958	0	12	1	114
												30	8			
06	27240 X	3338	-0-	-23902	-0-	2866	2	472	9	Y	429	447	0	4	1	89
												3	8			
07	28148 X	1140	-0-	-27008	-0-	554	2	586	9	Y	533	563	0	5	8	54
08	22847 X	13397	-0-	-9450	-0-	9109	2	8	4	Y	3891	3321	0	573	1	12
						4280	9					39	8			
09	22110 X	15190	-0-	-6920	-0-	11922	2	45	4	Y	2930	2922	0	3	1	17
						3223	9									
10	0	18132	-0-	18132	18132	14340	2	22	4	Y	3427	3410	0	14	1	20
						3770	9									

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

05	30411 X	20374	-0-	-10037	-0-	19642	2	732	9	Y	665	637	0	10	1	24
												20	8			
06	29430 X	3342	-0-	-26088	-0-	3036	2	306	9	Y	278	238	0	4	1	57
												3	8			
07	29729 X	127	-0-	-29602	-0-	72	2	55	9	Y	50	98	0	4	8	5
08	27714 X	8534	-0-	-19180	-0-	3982	2	5	4	Y	4134	3499	0	602	1	12
						4547	9					26	8			
09	25740 X	16387	-0-	-9353	-0-	9261	2	31	4	Y	6450	6422	0	3	1	37
						7095	9									
10	0	17556	-0-	17556	17556	12599	2	18	4	Y	4490	4483	0	18	1	26
						4939	9									

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

05	24614 X	16548	-0-	-8066	-0-	13356	2	3192	9	Y	2902	2894	0	8	1	110
												16	8			
06	23820 X	3266	-0-	-20554	-0-	2484	2	782	9	Y	711	666	0	4	1	149
												2	8			
07	24614 X	462	-0-	-24152	-0-	57	2	36	4	Y	335	443	0	7	8	34
						369	9									
08	33976 X	3496	-0-	-30480	-0-	952	2	4	4	Y	2309	1962	0	338	1	7
						2540	9					36	8			
09	30420 X	7249	-0-	-23171	-0-	3959	2	24	4	Y	2969	2958	0	1	1	17
						3266	9									
10	0	9872	-0-	9872	9872	7201	2	16	4	Y	2414	2409	0	8	1	14
						2655	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99324	X	88066	-0-	-11258	-0-	81722	2	8	4	Y	5760	5644	0	28	1	107
							6336	9					37	8			
06	92070	X	74219	-0-	-17851	-0-	69428	2	4791	9	Y	4355	4312	0	59	1	70
													21	8			
07	91481	X	76724	-0-	-14757	-0-	71894	2	4830	9	Y	4391	4264	0	91	1	81
													25	8			
08	87978	X	56431	-0-	-31547	-0-	52129	2	695	4	Y	3279	3232	0	6	1	85
							3607	9					37	8			
09	85140	X	76	-0-	-85064	-0-	53	2	23	9	Y	21	105	0			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
05	116498	X	31123	-0-	-85375	-0-	29161	2	3	4	Y	1781	1775	0	9	1	33
							1959	9					12	8			
06	109050	X	-0-	-0-	-109050	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
07	108562	X	7174	-0-	-101388	-0-	5831	2	1343	9	Y	1221	1149	0	22	1	22
													28	8			
08	105586	X	18206	-0-	-87380	-0-	15824	2	238	4	Y	1949	1848	0	2	1	49
							2144	9					72	8			
09	100440	X	27493	-0-	-72947	-0-	24502	2	45	4	Y	2678	2627	0	7	1	93
							2946	9									
10	0		31273	-0-	31273	31273	28341	2	103	4	Y	2572	2479	0	31	1	155
							2829	9									

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56234	X	49486	-0-	-6748	-0-	48671	2	5	4	Y	736	697	0	15	1	13
							810	9					18	8			
06	52200	X	48061	-0-	-4139	-0-	47411	2	650	9	Y	591	547	0	37	1	9
													11	8			
07	52421	X	50360	-0-	-2061	-0-	49818	2	542	9	Y	493	466	0	18	1	9
													9	8			
08	51243	X	48188	-0-	-3055	-0-	46993	2	605	4	Y	536	514	0	5	1	14
							590	9					12	8			
09	49590	X	45447	-0-	-4143	-0-	44942	2	6	4	Y	454	440	0	13	1	15
							499	9									
10	0		48101	-0-	48101	48101	47584	2	100	4	Y	379	321	0	53	1	20
							417	9									

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 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
05	31124	X	25701	-0-	-5423	-0-	24922	2	3	4	Y	705	680	0	10	1	13
							776	9					17	8			
06	30120	X	24887	-0-	-5233	-0-	22536	2	2351	9	Y	2137	2084	0	21	1	35
													10	8			
07	31124	X	24229	-0-	-6895	-0-	21850	2	2379	9	Y	2163	2110	0	43	1	40
													5	8			
08	27900	X	22143	-0-	-5757	-0-	19805	2	266	4	Y	1884	1858	0	2	1	49
							2072	9					15	8			
09	27000	X	20995	-0-	-6005	-0-	18858	2	15	4	Y	1929	1905	0	6	1	67
							2122	9									
10	0		21873	-0-	21873	21873	19237	2	59	4	Y	2343	2244	0	25	1	141
							2577	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40300 X	31806	-0-	-8494	-0-	28942	2	3	4	Y	2601	2528	0	11	1	48
						2861	9					36	8			
06	36150 X	31900	-0-	-4250	-0-	29368	2	2532	9	Y	2302	2265	0	27	1	37
												21	8			
07	37355 X	32994	-0-	-4361	-0-	30804	2	2190	9	Y	1991	1926	0	41	1	37
												24	8			
08	37355 X	31224	-0-	-6131	-0-	28584	2	389	4	Y	2046	1985	0	4	1	52
						2251	9					42	8			
09	31890 X	30025	-0-	-1865	-0-	28171	2	24	4	Y	1664	1648	0	10	1	58
						1830	9									
10	0	29536	-0-	29536	29536	27919	2	76	4	Y	1401	1340	0	36	1	83
						1541	9									

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
05	57381 X	43741	-0-	-13640	-0-	42899	2	4	4	Y	762	736	0	14	1	14
						838	9					8	8			
06	54120 X	31243	-0-	-22877	-0-	30783	2	460	9	Y	418	394	0	24	1	6
												8	8			
07	54312 X	29364	-0-	-24948	-0-	28921	2	443	9	Y	403	379	0	12	1	7
												11	8			
08	51150 X	21528	-0-	-29622	-0-	20858	2	274	4	Y	360	338	0	2	1	9
						396	9					18	8			
09	49260 X	24113	-0-	-25147	-0-	23605	2	10	4	Y	453	439	0	7	1	16
						498	9									
10	0	26016	-0-	26016	26016	25399	2	60	4	Y	506	466	0	27	1	29
						557	9									

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
05	24211 X	20934	-0-	-3277	-0-	19097	2	2	4	Y	1668	1634	0	7	1	31
						1835	9					16	8			
06	22350 X	18507	-0-	-3843	-0-	16895	2	1612	9	Y	1465	1448	0	15	1	24
												9	8			
07	22134 X	20558	-0-	-1576	-0-	18403	2	2155	9	Y	1959	1898	0	38	1	36
												11	8			
08	21173 X	18741	-0-	-2432	-0-	16604	2	226	4	Y	1737	1709	0	2	1	45
						1911	9					17	8			
09	20490 X	19533	-0-	-957	-0-	17042	2	21	4	Y	2245	2206	0	6	1	78
						2470	9									
10	0	18727	-0-	18727	18727	16633	2	50	4	Y	1858	1803	0	21	1	112
						2044	9									

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
05	36481 X	36481	-0-	-0-	-0-	31263	2	3	4	Y	4741	4624	0	12	1	88
						5215	9					49	8			
06	38842 X	38842	-0-	-0-	-0-	34227	2	4615	9	Y	4195	4154	0	31	1	68
												30	8			
07	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	39964	2	4578	9	Y	4162	4034	0	81	1	77
												38	8			
08	36487 X	26233	-0-	-10254	-0-	22716	2	318	4	Y	2908	2863	0	3	1	75
						3199	9					44	8			
09	38850 X	30654	-0-	-8196	-0-	26347	2	41	4	Y	3878	3809	0	9	1	135
						4266	9									
10	0	38188	-0-	38188	38188	33354	2	115	4	Y	4290	4124	0	42	1	259
						4719	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	29233	X	25840	-0-	-3393	-0-	23181	2	2659	9	Y	2417	2313	0	8	1	90
													40	8			
06	28290	X	419	-0-	-27871	-0-	31	2	388	9	Y	353	366	0	3	8	74
07	28458	X	775	-0-	-27683	-0-	39	2	736	9	Y	669	671	0	4	8	68
08	24366	X	8149	-0-	-16217	-0-	4322	2	6	4	Y	3474	2989	0	515	1	10
							3821	9					28	8			
09	23580	X	11186	-0-	-12394	-0-	8445	2	34	4	Y	2461	2454	0	3	1	14
							2707	9									
10	0		15738	-0-	15738	15738	11494	2	17	4	Y	3843	3821	0	14	1	22
							4227	9									

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
05	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	25748	2	3	4	Y	6982	6873	0	9	1	131
							7680	9					34	8			
06	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	27028	2	6130	9	Y	5573	5571	0	23	1	91
													19	8			
07	32530	X	32530	-0-	-0-	-0-	27008	2	5522	9	Y	5020	4905	0	93	1	93
													20	8			
08	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	22641	2	325	4	Y	4650	4585	0	3	1	121
							5115	9					34	8			
09	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	21527	2	43	4	Y	4855	4800	0	7	1	169
							5341	9									
10	0		28621	-0-	28621	28621	23488	2	87	4	Y	4587	4450	0	28	1	278
							5046	9									

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30070	X	20916	-0-	-9154	-0-	18110	2	2806	9	Y	2551	2534	0	6	1	71
													18	8			
06	29100	X	19805	-0-	-9295	-0-	17354	2	2451	9	Y	2228	2187	0	14	1	86
													12	8			
07	27125	X	20211	-0-	-6914	-0-	17648	2	2563	9	Y	2330	2326	0	4	1	75
													11	8			
08	24986	X	18627	-0-	-6359	-0-	16144	2	59	4	Y	2204	2178	0	2	1	80
							2424	9					19	8			
09	23100	X	18938	-0-	-4162	-0-	16512	2	66	4	Y	2145	2128	0	5	1	92
							2360	9									
10	0		17961	-0-	17961	17961	15371	2	71	4	Y	2290	2256	0	17	1	109
							2519	9									

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	19774	-0-	-3197	-0-	16307	2	3467	9	Y	3152	3132	0	6	1	88
													16	8			
06	22020	X	18574	-0-	-3446	-0-	15927	2	2647	9	Y	2406	2375	0	15	1	94
													10	8			
07	22754	X	19186	-0-	-3568	-0-	16286	2	2900	9	Y	2636	2631	0	4	1	85
													10	8			
08	22754	X	17026	-0-	-5728	-0-	14050	2	64	4	Y	2647	2617	0	2	1	97
							2912	9					16	8			
09	20070	X	17595	-0-	-2475	-0-	14362	2	75	4	Y	2871	2839	0	5	1	124
							3158	9									
10	0		12732	-0-	12732	12732	10300	2	56	4	Y	2160	2168	0	13	1	103
							2376	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32643	X	19792	-0-	-12851	-0-	17748	2	2044	9	Y	1858	1835	0	6	1	52
													14	8			
06	27570	X	18391	-0-	-9179	-0-	16766	2	1625	9	Y	1477	1451	0	13	1	57
													8	8			
07	26567	X	18923	-0-	-7644	-0-	17128	2	1795	9	Y	1632	1626	0	3	1	52
													8	8			
08	24955	X	19243	-0-	-5712	-0-	17393	2	39	4	Y	1646	1620	0	2	1	60
							1811	9					16	8			
09	20490	X	18432	-0-	-2058	-0-	16678	2	43	4	Y	1555	1542	0	6	1	67
							1711	9									
10	0		17970	-0-	17970	17970	16185	2	46	4	Y	1581	1552	0	21	1	75
							1739	9									

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
05	37789	X	29887	-0-	-7902	-0-	26176	2	3711	9	Y	3374	3348	0	10	1	94
													19	8			
06	36570	X	26730	-0-	-9840	-0-	23608	2	3122	9	Y	2838	2788	0	23	1	110
													11	8			
07	36828	X	26780	-0-	-10048	-0-	23210	2	3570	9	Y	3245	3235	0	6	1	104
													10	8			
08	31899	X	22690	-0-	-9209	-0-	19309	2	74	4	Y	3006	2977	0	3	1	110
							3307	9					20	8			
09	30240	X	25412	-0-	-4828	-0-	21856	2	87	4	Y	3154	3120	0	8	1	136
							3469	9									
10	0		25715	-0-	25715	25715	22054	2	95	4	Y	3242	3192	0	32	1	154
							3566	9									

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	22977	-0-	-8860	-0-	20174	2	2803	9	Y	2548	2536	0	7	1	71
													12	8			
06	30810	X	20897	-0-	-9913	-0-	18600	2	2297	9	Y	2088	2055	0	16	1	81
													7	8			
07	29884	X	20298	-0-	-9586	-0-	17891	2	2407	9	Y	2188	2188	0	4	1	70
													7	8			
08	25792	X	16850	-0-	-8942	-0-	14529	2	42	4	Y	2072	2051	0	2	1	76
							2279	9					13	8			
09	24960	X	15644	-0-	-9316	-0-	13386	2	46	4	Y	2011	1996	0	4	1	87
							2212	9									
10	0		14738	-0-	14738	14738	12298	2	51	4	Y	2172	2141	0	14	1	104
							2389	9									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	19683	-0-	-12433	-0-	17362	2	2321	9	Y	2110	2100	0	6	1	59
													14	8			
06	30990	X	18817	-0-	-12173	-0-	16738	2	2079	9	Y	1890	1853	0	13	1	73
													10	8			
07	29605	X	19247	-0-	-10358	-0-	17022	2	2225	9	Y	2023	2018	0	3	1	65
													10	8			
08	26288	X	17747	-0-	-8541	-0-	15598	2	55	4	Y	1904	1881	0	2	1	69
							2094	9					17	8			
09	22350	X	18233	-0-	-4117	-0-	15911	2	67	4	Y	2050	2025	0	6	1	88
							2255	9									
10	0		17673	-0-	17673	17673	15480	2	68	4	Y	1932	1904	0	24	1	92
							2125	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73820 X	73820	-0-	-0-	-0-	61948	2	2	4	Y	10791	10656	0	25	1	404
						11870	9					54	8			
06	75780 X	75780	-0-	-0-	-0-	65101	2	1	4	Y	9707	9633	0	64	1	382
						10678	9					32	8			
07	84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	74294	2	10276	9	Y	9342	9273	0	19	1	395
												37	8			
08	75439 X	75439	-0-	-0-	-0-	65965	2	115	4	Y	8508	8654	0	9	1	171
						9359	9					69	8			
09	74283 X	74283	-0-	-0-	-0-	65774	2	114	4	Y	7632	7486	0	24	1	293
						8395	9									
10	0	69148	-0-	69148	69148	60809	2	109	4	Y	7482	7334	0	86	1	355
						8230	9									

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

05	71836 X	71836	-0-	-0-	-0-	53796	2	1	4	Y	16399	16237	0	20	1	615
						18039	9					52	8			
06	72406 X	72406	-0-	-0-	-0-	56027	2	16379	9	Y	14890	14835	0	51	1	589
												30	8			
07	80793 X	80793	-0-	-0-	-0-	65048	2	15745	9	Y	14314	14246	0	15	1	607
												35	8			
08	83631 X	83631	-0-	-0-	-0-	69209	2	104	4	Y	13016	13280	0	8	1	262
						14318	9					73	8			
09	63960 X	24763	-0-	-39197	-0-	19853	2	46	4	Y	4422	4507	0	7	1	170
						4864	9									
10	0	4381	-0-	4381	4381	490	2	48	4	Y	3494	3495	0	1	1	168
						3843	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

05	SHUT IN	110015	-0-	110015	110015	349	1	78514	2	Y	27787	24591	0	2700	1	379
						586	4	30566	9			117	8			
06	SHUT IN	50042	-0-	50042	160057	1020	1	33909	2	Y	13559	13529	0	28	1	349
						198	4	14915	9			32	8			
07	SHUT IN	66338	-0-	66338	226395	309	1	53263	2	Y	11538	11449	0	198	1	202
						74	4	12692	9			38	8			
*08	283619 X	57224	-0-	-226395	-0-	32	1	47890	2	Y	8355	8317	0	5	1	167
						111	4	9191	9			68	8			
*09	60060 X	48105	-0-	-11955	-0-	338	1	40144	2	Y	6930	6722	0	12	1	363
						7623	9									
*10	62062 X	44660	-0-	-17402	-0-	288	1	39080	2	Y	4810	4839	0	44	1	290
						1	4	5291	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

05	SHUT IN	142428	-0-	142428	142428	411	1	93927	2	Y	43189	38262	0	4203	1	589
						582	4	47508	9			135	8			
06	SHUT IN	77694	-0-	77694	220122	990	1	52160	2	Y	22270	22190	0	58	1	574
						47	4	24497	9			37	8			
07	SHUT IN	73310	-0-	73310	293432	297	1	50093	2	Y	20772	20595	0	350	1	364
						71	4	22849	9			37	8			
08	361295 X	67863	-0-	-293432	-0-	33	1	51195	2	Y	15018	15007	0	8	1	302
						115	4	16520	9			65	8			
09	57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	359	1	43145	2	Y	12311	11951	0	17	1	645
						13542	9									
*10	52142 X	51091	-0-	-1051	-0-	306	1	40283	2	Y	9546	9552	0	62	1	577
						1	4	10501	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	119743	-0-	119743	119743	169	1	76369	2	Y	38452	27219	0	10512	1	602
						908	4	42297	9			119	8			
06	SHUT IN	72693	-0-	72693	192436	40	1	47442	2	Y	22671	22304	0	45	1	782
						273	4	24938	9			142	8			
07	SHUT IN	57959	-0-	57959	250395	98	1	39022	2	Y	16929	17188	0	9	1	486
						217	4	18622	9			28	8			
08	300477 X	50082	-0-	-250395	-0-	76	1	34777	2	Y	13795	13761	0	4	1	469
						54	4	15175	9			47	8			
09	41250 X	41250	-0-	-0-	-0-	370	1	28744	2	Y	11014	11215	0	10	1	258
						21	4	12115	9							
*10	39804 X	39804	-0-	-0-	-0-	178	1	28594	2	Y	9981	9930	0	37	1	272
						53	4	10979	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	125894	-0-	125894	125894	81717	2	775	4	Y	39456	27931	0	10785	1	618
						43402	9					122	8			
06	SHUT IN	69435	-0-	69435	195329	47190	2	274	4	Y	19974	19734	0	41	1	689
						21971	9					128	8			
07	SHUT IN	62317	-0-	62317	257646	45120	2	239	4	Y	15416	15623	0	10	1	442
						16958	9					30	8			
08	310731 X	53085	-0-	-257646	-0-	40365	2	59	4	Y	11510	11505	0	5	1	391
						12661	9					51	8			
09	44130 X	42633	-0-	-1497	-0-	33824	2	23	4	Y	7987	8180	0	11	1	187
						8786	9									
*10	45601 X	43814	-0-	-1787	-0-	35486	2	63	4	Y	7514	7454	0	43	1	204
						8265	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	121900	-0-	121900	121900	78621	2	764	4	Y	38650	27361	0	10565	1	605
						42515	9					119	8			
06	SHUT IN	67012	-0-	67012	188912	44979	2	254	4	Y	19799	19555	0	39	1	683
						21779	9					127	8			
07	SHUT IN	63152	-0-	63152	252064	44220	2	236	4	Y	16996	17149	0	10	1	488
						18696	9					32	8			
08	306106 X	54042	-0-	-252064	-0-	39322	2	58	4	Y	13329	13307	0	5	1	453
						14662	9					52	8			
09	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	34178	2	23	4	Y	10998	11183	0	11	1	257
						12098	9									
*10	44379 X	44379	-0-	-0-	-0-	33257	2	58	4	Y	10058	10001	0	40	1	274
						11064	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	153570	-0-	153570	153570	416	1	95751	2	Y	51532	45684	0	5008	1	704
						718	4	56685	9			136	8			
06	SHUT IN	83818	-0-	83818	237388	1108	1	56784	2	Y	23393	23394	0	59	1	602
						194	4	25732	9			42	8			
07	SHUT IN	72448	-0-	72448	309836	296	1	49448	2	Y	20575	20434	0	347	1	360
						71	4	22633	9			36	8			
08	380852 X	71016	-0-	-309836	-0-	33	1	51386	2	Y	17711	17643	0	7	1	357
						115	4	19482	9			64	8			
09	60015 X	60015	-0-	-0-	-0-	382	1	46083	2	Y	12318	12011	0	18	1	646
						13550	9									
*10	63119 X	63119	-0-	-0-	-0-	354	1	47851	2	Y	13557	13313	0	69	1	821
						1	4	14913	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	40090	-0-	40090	865871	32077	2	171	4	Y	7129	7081	0	11	1	58
							7842	9					38	8			
*06	0	W	34368	-0-	34368	900239	27483	2	76	4	Y	6190	6082	0	22	1	123
							6809	9					21	8			
*07	0	W	30068	-0-	30068	930307	23684	2	88	4	Y	5724	5674	0	5	1	145
							6296	9					23	8			
08	0	W	23918	-0-	23918	954225	18014	2	116	4	Y	5262	5249	0	2	1	108
							5788	9					48	8			
09	0	W	22653	-0-	22653	976878	16802	2	441	4	Y	4918	4901	0	5	1	120
							5410	9									
10	0		26629	-0-	26629	1003507	21436	2	88	4	Y	4641	4654	0	24	1	83
							5105	9									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

05	0	W	49798	-0-	49798	946331	41894	2	172	4	Y	7029	6982	0	14	1	58
							7732	9					34	8			
06	0	W	44120	-0-	44120	990451	37655	2	78	4	Y	5806	5701	0	30	1	115
							6387	9					18	8			
07	0	W	42898	-0-	42898	1033349	36393	2	94	4	Y	5828	5769	0	7	1	148
							6411	9					19	8			
08	1073593	X	40244	-0-	-1033349	-0-	34271	2	136	4	Y	5306	5305	0	4	1	109
							5837	9					36	8			
09	47430	X	39000	-0-	-8430	-0-	33281	2	527	4	Y	4720	4704	0	10	1	115
							5192	9									
10	0		33656	-0-	33656	33656	29099	2	87	4	Y	4064	4075	0	32	1	72
							4470	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	50502	-0-	50502	50502	31	1	33440	2		Y	15357	15128	0	10	1	108
						138	4	16893	9				111	8			
08	SHUT IN	67894	-0-	67894	118396	52	1	49254	2		Y	16427	16349	0	8	1	175
						518	4	18070	9				3	8			
09	SHUT IN	65479	-0-	65479	183875	55	1	51666	2		Y	12391	12422	0	23	1	121
						128	4	13630	9								
10	SHUT IN	57415	-0-	57415	241290	76	1	46097	2		Y	9806	9751	0	79	1	97
						455	4	10787	9								

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A

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	41649	-0-	41649	41649	31	1	27778	2		Y	12324	12136	0	9	1	87
						284	4	13556	9				92	8			
08	SHUT IN	71898	-0-	71898	113547	59	1	54921	2		Y	14850	14767	0	9	1	158
						583	4	16335	9				3	8			
09	SHUT IN	70083	-0-	70083	183630	61	1	57586	2		Y	11175	11198	0	26	1	109
						143	4	12293	9								
10	SHUT IN	63589	-0-	63589	247219	89	1	53462	2		Y	8640	8574	0	90	1	85
						534	4	9504	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	31261	-0-	31261	31261	28	1	22290	2	Y	7882	7746	0	6	1	55
						273	4	8670	9			75	8			
08	SHUT IN	66918	-0-	66918	98179	59	1	53731	2	Y	11403	11326	0	8	1	122
						585	4	12543	9			2	8			
09	SHUT IN	57896	-0-	57896	156075	56	1	49210	2	Y	7728	7756	0	19	1	75
						129	4	8501	9							
10	SHUT IN	63612	-0-	63612	219687	92	1	55503	2	Y	6788	6713	0	83	1	67
						550	4	7467	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	29381	-0-	29381	29381	36	1	18267	2	Y	9743	9511	0	5	1	68
						361	4	10717	9			159	8			
08	SHUT IN	55419	-0-	55419	84800	63	1	34674	2	Y	18235	18099	0	5	1	195
						623	4	20059	9			4	8			
09	SHUT IN	65278	-0-	65278	150078	72	1	44165	2	Y	18976	18968	0	18	1	185
						167	4	20874	9							
10	SHUT IN	44624	-0-	44624	194702	82	1	30410	2	Y	12403	12418	0	47	1	123
						489	4	13643	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	47162	-0-	47162	47162	39	1	29078	2	Y	15945	15718	0	9	1	112
						505	4	17540	9			106	8			
08	SHUT IN	99989	-0-	99989	147151	77	1	68948	2	Y	27454	27259	0	11	1	293
						765	4	30199	9			3	8			
09	SHUT IN	101514	-0-	101514	248665	73	1	76425	2	Y	22587	22626	0	34	1	220
						170	4	24846	9							
10	SHUT IN	100223	-0-	100223	348888	107	1	78717	2	Y	18868	18767	0	134	1	187
						644	4	20755	9							

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0 W	28659	-0-	28659	606244	24545	2	4114	9	Y	3740	3675	0	61	1	69
												2	8			
*12	0 W	24971	-0-	24971	631215	23930	2	1041	9	Y	946	962	0	37	1	12
												4	8			
*01	0 W	23118	-0-	23118	654333	22268	2	15	4	Y	759	708	0	27	1	15
						835	9					21	8			
*02	0 W	21808	-0-	21808	676141	20132	2	29	4	Y	1497	1436	0	27	1	38
						1647	9					11	8			
*03	0 W	22686	-0-	22686	698827	20927	2	11	4	Y	1589	1577	0	21	1	22
						1748	9					7	8			
*04	0 W	21106	-0-	21106	719933	19237	2	21	4	Y	1680	1658	0	13	1	17
						1848	9					14	8			
*05	0 W	20864	-0-	20864	740797	19624	2	2	4	Y	1125	1106	0	7	1	21
						1238	9					8	8			
*06	0 W	22065	-0-	22065	762862	18018	2	28	4	Y	3654	3595	0	16	1	60
						4019	9					4	8			
*07	0 W	19696	-0-	19696	782558	17655	2	15	4	Y	1842	1828	0	36	1	34
						2026	9					4	8			
*08	0 W	16584	-0-	16584	799142	15431	2	204	4	Y	863	865	0	2	1	22
						949	9					8	8			
*09	0 W	16090	-0-	16090	815232	15035	2	9	4	Y	951	935	0	5	1	33
						1046	9									
10	0	18379	-0-	18379	833611	17386	2	41	4	Y	865	826	0	21	1	51
						952	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		114901	-0-	114901	114901	80912	2	56	4	Y	30848	25907	0	4472	1	93
							33933	9					376	8			
*09	234111	X	119210	-0-	-114901	-0-	94688	2	24522	9	Y	22293	22222	0	37	1	127
10	112251	X	64900	-0-	-47351	-0-	52032	2	12868	9	Y	11698	11680	0	77	1	68

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700

*08	0		125155	-0-	125155	125155	88610	2	38	4	Y	33188	27869	0	4811	1	100
							36507	9					408	8			
*09	263344	X	138189	-0-	-125155	-0-	112597	2	25592	9	Y	23265	23183	0	50	1	132
10	120497	X	21892	-0-	-98605	-0-	16662	2	3	4	Y	4752	4828	0	28	1	28
							5227	9									

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

08	0		127522	-0-	127522	127522	90570	2	41	4	Y	33555	28190	0	4867	1	101
							36911	9					397	8			
09	0		82614	-0-	82614	210136	63431	2	19183	9	Y	17439	17418	0	23	1	99
10	0		61953	-0-	61953	272089	48006	2	1	4	Y	12678	12636	0	67	1	74
							13946	9									

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

08	0		43276	-0-	43276	43276	28438	2	63	4	Y	13432	11108	0	1917	1	40
							14775	9					367	8			
*09	0		49524	-0-	49524	92800	35107	2	14417	9	Y	13106	13058	0	14	1	74
*10	0		39506	-0-	39506	132306	28921	2	1	4	Y	9622	9595	0	45	1	56
							10584	9									

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	69216	X	NO RPT	-0-	-69216	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	89404	X	NO RPT	-0-	-89404	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	64224	X	NO RPT	-0-	-64224	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	82956	X	NO RPT	-0-	-82956	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

08	0		87321	-0-	87321	87321	729	1	57790	2	Y	25615	25293	0	8	1	119
							625	4	28177	9			195	8			
09	0		114402	-0-	114402	201723	765	1	87851	2	Y	22995	22897	0	33	1	184
							491	4	25295	9							
10	0		139676	-0-	139676	341399	609	1	115448	2	Y	21342	21180	0	140	1	206
							143	4	23476	9							

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 501H RRCID -> 293565 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	132	0			-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	572	1	717	2	Y	1249	1246	0			49
							31	4	1374	9							
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	611	1	151	2	Y	831	849	0			31
							358	4	914	9							
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	675	1	305	2	Y	829	834	0			26
							111	4	912	9							
08	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	677	1	5979	2	Y	1276	1302	0			-0-
							412	4	1404	9							
09	0		744	-0-	744	744	63	1	607	2	Y	67	25	0			42
							74	9									
*10	801	X	57	-0-	-744	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	42	0			-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	586	1	458	2	Y	1155	1137	0			60
							234	4	1271	9							
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	679	1	85	4	Y	1091	1099	0			52
							1200	9									
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	736	1	311	2	Y	1822	1795	0			79
							22	4	2004	9							
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	521	1	4765	2	Y	1181	1260	0			-0-
							13	4	1299	9							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	Y	566	299	0			267
							51	4	623	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	682	1	4474	2	Y	1296	1411	0			526
							4227	4	1426	9							
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	688	1	3596	4	Y	836	827	0			535
							920	9									
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	785	1	3033	2	Y	844	654	0			725
							6254	4	928	9							
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	770	1	174	2	Y	595	749	0			571
							5784	4	655	9							
09	0		14357	-0-	14357	14357	2513	1	7709	2	Y	481	773	0			279
							3606	4	529	9							
10	0		20013	-0-	20013	34370	3106	1	11501	2	Y	509	204	0			584
							4846	4	560	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	827	1	441	4	Y	1447	1457	0			59
							1592	9									
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1728	1	569	4	Y	1667	1616	0			110
							1834	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	727	1	2792	2	Y	1778	1707	0			181
							893	4	1956	9							
08	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	3244	1	7431	2	Y	2190	2247	0			124
							320	4	2409	9							
09	0		3413	-0-	3413	3413	231	1	1116	2	Y	1878	1948	0			54
							2066	9									
*10	8865	X	5452	-0-	-3413	-0-	478	1	3696	2	Y	1160	1171	0			43
							2	4	1276	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	789	1	9657	2	Y	2565	2605	0			70
							586	4	2822	9							
06	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	1791	1	13968	2	Y	1948	1891	0			127
							701	4	2143	9							
07	16864	X	11599	-0-	-5265	-0-	1393	1	5710	2	Y	1575	1702	0			-0-
							2763	4	1733	9							
08	16864	X	1502	-0-	-15362	-0-	117	1	284	2	Y	934	802	0			132
							74	4	1027	9							
09	16320	X	4031	-0-	-12289	-0-	143	1	1079	2	Y	2554	2564	0			122
							2809	9									
10	0		10207	-0-	10207	10207	764	1	5484	2	Y	3563	3536	0			149
							40	4	3919	9							

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 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
05	14074	X	6914	-0-	-7160	-0-	493	1	4635	2	Y	1339	1346	0			48
							313	4	1473	9							
06	13620	X	7990	-0-	-5630	-0-	1081	1	5355	2	Y	1063	1046	0			65
							385	4	1169	9							
07	14074	X	7243	-0-	-6831	-0-	926	1	3768	2	Y	1008	983	0			90
							1440	4	1109	9							
*08	14074	X	9170	-0-	-4904	-0-	2208	1	5305	2	Y	1321	1347	0			64
							204	4	1453	9							
*09	13620	X	5014	-0-	-8606	-0-	721	1	3182	2	Y	1008	1037	0			35
							2	4	1109	9							
10	0		4977	-0-	4977	4977	508	1	3337	2	Y	1009	1004	0			40
							22	4	1110	9							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 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
05	55738	X	18124	-0-	-37614	-0-	790	1	14135	2	Y	2908	2900	0			153
							3199	9									
06	53940	X	17950	-0-	-35990	-0-	1443	1	13254	2	Y	2957	2989	0			121
							3253	9									
07	55738	X	18519	-0-	-37219	-0-	1441	1	12830	2	Y	3862	3765	0			218
							4248	9									
*08	55738	X	17312	-0-	-38426	-0-	1403	1	12431	2	Y	3053	3186	0			85
							120	4	3358	9							
09	53940	X	16074	-0-	-37866	-0-	1403	1	12431	2	Y	1927	1900	0			112
							120	4	2120	9							
*10	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	808	1	10440	2	Y	2200	2193	0			119
							15	4	2420	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 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
05	41416	X	11279	-0-	-30137	-0-	738	1	6961	2	Y	2758	2760	0			106
							546	4	3034	9							
06	40080	X	13485	-0-	-26595	-0-	1640	1	8138	2	Y	2794	2740	0			160
							634	4	3073	9							
07	41416	X	13549	-0-	-27867	-0-	1527	1	6080	2	Y	3239	3174	0			225
							2379	4	3563	9							
*08	41416	X	15924	-0-	-25492	-0-	3619	1	8511	2	Y	3124	3209	0			140
							358	4	3436	9							
*09	40080	X	19682	-0-	-20398	-0-	2803	1	13456	2	Y	3106	3099	0			147
							6	4	3417	9							
*10	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	2337	1	15801	2	Y	3467	3477	0			137
							112	4	3814	9							

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39990	X	10013	-0-	-29977	-0-	686	1	6411	2	Y	2208	2209	0			84
							487	4	2429	9							
06	38700	X	11428	-0-	-27272	-0-	1409	1	7047	2	Y	2179	2136	0			127
							575	4	2397	9							
07	39990	X	8565	-0-	-31425	-0-	892	1	4064	2	Y	1548	1675	0			-0-
							1906	4	1703	9							
*08	39990	X	4051	-0-	-35939	-0-	1025	1	2418	2	Y	388	262	0			126
							181	4	427	9							
*09	38700	X	14040	-0-	-24660	-0-	2081	1	9919	2	Y	1851	1895	0			82
							4	4	2036	9							
10	0		10704	-0-	10704	10704	1075	1	7869	2	Y	1555	1599	0			38
							49	4	1711	9							

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	17564	-0-	-15389	-0-	724	1	12969	2	Y	3519	3486	0			132
							3871	9									
06	31890	X	17335	-0-	-14555	-0-	1309	1	12077	2	Y	3590	3603	0			119
							3949	9									
07	32953	X	15084	-0-	-17869	-0-	1196	1	10512	2	Y	3069	3188	0			-0-
							3376	9									
*08	32953	X	25842	-0-	-7111	-0-	2223	1	19786	2	Y	3020	2848	0			172
							511	4	3322	9							
*09	31890	X	29233	-0-	-2657	-0-	2422	1	21866	2	Y	3391	3458	0			105
							1215	4	3730	9							
*10	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	1008	1	12972	2	Y	3081	3086	0			100
							38	4	3389	9							

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35309	X	15789	-0-	-19520	-0-	1166	1	10931	2	Y	2641	2664	0			88
							787	4	2905	9							
06	34170	X	18745	-0-	-15425	-0-	2542	1	12596	2	Y	2399	2322	0			165
							968	4	2639	9							
07	35309	X	15845	-0-	-19464	-0-	1996	1	8080	2	Y	2459	2539	0			85
							3064	4	2705	9							
*08	35309	X	121	-0-	-35188	-0-	43	1	75	2	Y	-0-	18	0			67
							3	4									
09	34170	X	158	-0-	-34012	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					67
10	0		6125	-0-	6125	6125	713	1	4588	2	Y	722	725	0			64
							30	4	794	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36022	X	13504	-0-	-22518	-0-	599	1	10752	2	Y	1957	1958	0			65
							2153	9									
06	34860	X	13061	-0-	-21799	-0-	1067	1	9872	2	Y	1929	1931	0			63
							2122	9									
07	36022	X	13728	-0-	-22294	-0-	1151	1	10348	2	Y	2026	1985	0			104
							2229	9									
08	36022	X	14385	-0-	-21637	-0-	1151	1	10223	2	Y	2582	2596	0			90
							171	4	2840	9							
09	34860	X	13841	-0-	-21019	-0-	1151	1	10223	2	Y	2087	2100	0			77
							171	4	2296	9							
*10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	499	1	4724	2	Y	2100	2100	0			77
							218	4	2310	9							

Z&T 42 WELL #: G009 RRCID -> 292995 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34534	X	-0-	-0-	-34534	-0-					Y	-0-					-0-
06	33420	X	-0-	-0-	-33420	-0-					Y	-0-					-0-
07	34534	X	-0-	-0-	-34534	-0-					Y	-0-					-0-
*08	34534	X	12361	-0-	-22173	-0-	3085	1	7356	2	Y	1489	1404	0			85
							282	4	1638	9							
09	33420	X	11871	-0-	-21549	-0-	3195	1	7396	2	Y	1161	1223	0			23
							3	4	1277	9							
10	0		14769	-0-	14769	14769	1761	1	11882	2	Y	950	931	0			42
							81	4	1045	9							

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49228	X	27683	-0-	-21545	-0-	1066	1	18871	2	Y	7042	6928	0			312
							7746	9									
06	47640	X	15108	-0-	-32532	-0-	1099	1	10151	2	Y	3507	3611	0			208
							3858	9									
07	49228	X	21102	-0-	-28126	-0-	1623	1	14591	2	Y	4444	4427	0			225
							4888	9									
*08	49228	X	6700	-0-	-42528	-0-	574	1	5202	2	Y	765	836	0			154
							82	4	842	9							
09	47640	X	24549	-0-	-23091	-0-	1670	1	15683	2	Y	5990	5915	0			229
							607	4	6589	9							
*10	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	878	1	11300	2	Y	6268	6299	0			198
							31	4	6895	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90117	X	17708	-0-	-72409	-0-	1145	1	8864	2	Y	5797	5800	0			113
							1322	4	6377	9							
06	87210	X	19480	-0-	-67730	-0-	1561	1	9801	2	Y	6164	6128	0			149
							1338	4	6780	9							
07	90117	X	23042	-0-	-67075	-0-	2390	1	10969	2	Y	6338	6345	0			142
							2711	4	6972	9							
*08	90117	X	24762	-0-	-65355	-0-	2755	1	12896	2	Y	5925	5907	0			160
							2593	4	6518	9							
*09	87210	X	15470	-0-	-71740	-0-	2793	1	9093	2	Y	1912	2032	0			40
							1481	4	2103	9							
*10	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	3612	1	14159	2	Y	5223	5046	0			217
							2274	4	5745	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	1034	1	8662	2	Y	3457	3481	0			108
							1498	4	3803	9							
06	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1648	1	10003	2	Y	4467	4496	0			79
							1261	4	4914	9							
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	1873	1	9454	2	Y	4037	4013	0			103
							1987	4	4441	9							
*08	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	2134	1	9795	2	Y	4319	4268	0			154
							1947	4	4751	9							
*09	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	3077	1	9610	2	Y	4328	4354	0			128
							1325	4	4761	9							
*10	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	2543	1	9549	2	Y	4762	4751	0			139
							1429	4	5238	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	1531	1	12029	2	N	6182	6160	0			59
							1778	4	6800	9							
06	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	1717	1	10644	2	N	6278	6271	0			66
							1388	4	6906	9							
07	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	1956	1	9504	2	N	5195	5212	0			49
							2099	4	5715	9							
08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	2192	1	10186	2	N	5268	5160	0			157
							2030	4	5795	9							
09	0		25329	-0-	25329	25329	4497	1	14034	2	N	4348	4384	0			121
							2015	4	4783	9							
*10	47056	X	21727	-0-	-25329	-0-	3241	1	12068	2	N	4136	4130	0			127
							1868	4	4550	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	16208	-0-	-2857	-0-	1153	1	9367	2	Y	3878	3895	0			87
							1422	4	4266	9							
06	18450	X	14152	-0-	-4298	-0-	1363	1	8323	2	Y	3074	3104	0			57
							1085	4	3381	9							
07	19065	X	15030	-0-	-4035	-0-	1756	1	8703	2	Y	2438	2446	0			49
							1889	4	2682	9							
*08	19065	X	15168	-0-	-3897	-0-	1992	1	9167	2	Y	1992	1978	0			63
							1818	4	2191	9							
*09	18450	X	15484	-0-	-2966	-0-	2975	1	9328	2	Y	1734	1737	0			60
							1274	4	1907	9							
*10	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	2141	1	8082	2	Y	1839	1850	0			49
							1251	4	2023	9							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	1422	1	12688	2	Y	8446	8479	0			446
							7	4	9291	9							
06	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	1452	1	13248	2	Y	8376	8373	0			449
							9214	9									
07	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	1719	1	14320	2	Y	8898	8963	0			384
							9788	9									
08	22165	X	4184	-0-	-17981	-0-	303	1	1921	2	Y	1782	2061	0			105
							1960	9									
*09	21450	X	3247	-0-	-18203	-0-	182	1	1398	2	Y	1515	1620	0			-0-
							1667	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	398	1	2786	2	N	3088	3116	0			550
							19389	4	3397	9							
06	21480	X	15181	-0-	-6299	-0-	165	1	12930	2	N	1896	1820	0			626
							2086	9									
07	31093	X	31093	-0-	-0-	-0-	138	1	27731	2	N	2931	2916	0			641
							3224	9									
08	36162	X	36162	-0-	-0-	-0-	118	1	31593	2	N	2572	2636	0			577
							1622	4	2829	9							
*09	38882	X	38882	-0-	-0-	-0-	260	1	35720	2	N	2638	2669	0			546
							2902	9									
*10	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	78	1	11197	2	N	873	1134	0			285
							960	9									

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

05	24769	X	11201	-0-	-13568	-0-	1984	1	5639	2	Y	2931	2851	0			81
							354	4	3224	9							
06	23970	X	8105	-0-	-15865	-0-	1185	1	3799	2	Y	2545	2523	0			103
							321	4	2800	9							
07	24769	X	8377	-0-	-16392	-0-	1359	1	4168	2	Y	2175	2167	0			111
							457	4	2393	9							
*08	24769	X	7282	-0-	-17487	-0-	1486	1	3449	2	Y	1875	1833	0			153
							284	4	2063	9							
*09	23970	X	5076	-0-	-18894	-0-	648	1	1918	2	Y	1976	2016	0			113
							336	4	2174	9							
10	0		4862	-0-	4862	4862	401	1	2624	2	Y	1652	1667	0			98
							20	4	1817	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	11104	-0-	11104	782167	782	1	6600	2	Y	3108	3044	0			110
							303	4	3419	9							
12	0	W	12733	-0-	12733	794900	750	1	6814	2	Y	4255	4291	0			74
							488	4	4681	9							
01	0	W	14765	-0-	14765	809665	627	1	7507	2	Y	5525	5519	0			80
							553	4	6078	9							
02	0	W	14748	-0-	14748	824413	607	1	9322	2	Y	3843	3841	0			82
							592	4	4227	9							
03	0	W	14538	-0-	14538	838951	637	1	9558	2	Y	3597	3640	0			39
							386	4	3957	9							
04	0	W	13744	-0-	13744	852695	746	1	8635	2	Y	3485	3520	0			4
							529	4	3834	9							
05	0	W	12173	-0-	12173	864868	922	1	7327	2	Y	2847	2785	0			66
							792	4	3132	9							
06	0	W	10376	-0-	10376	875244	1007	1	5883	2	Y	2339	2363	0			42
							913	4	2573	9							
07	0	W	11202	-0-	11202	886446	1261	1	6635	2	Y	1886	1886	0			42
							1231	4	2075	9							
08	0	W	12225	-0-	12225	898671	7184	1	1531	2	Y	1932	1908	0			66
							1385	4	2125	9							
09	0	W	8674	-0-	8674	907345	1567	1	4953	2	Y	1302	1319	0			49
							722	4	1432	9							
10	0		10472	-0-	10472	917817	1600	1	6222	2	Y	1673	1680	0			42
							810	4	1840	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

05	4402	X	8	-0-	-4394	-0-	8	1			Y	-0-					262
06	4320	X	2	-0-	-4318	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0			262
07	4464	X	4052	-0-	-412	-0-	26	1	2884	2	Y	1038	411	0			889
							1142	9									
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	31	1	3774	2	Y	1075	1588	0			376
							1183	9									
09	0		2521	-0-	2521	2521	19	1	2056	2	Y	405	612	0			169
							446	9									
10	0		4474	-0-	4474	6995	31	1	3344	2	Y	999	949	0			219
							1099	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1102	1	7272	2	N	2801	2974	1			639
							3081	9									
06	13650	X	8154	-0-	-5496	-0-	720	1	5335	2	N	1908	1481	1			1066
							2099	9									
07	14105	X	10853	-0-	-3252	-0-	1270	1	6705	2	N	2616	2924	1			758
							2878	9									
08	14105	X	10001	-0-	-4104	-0-	1084	1	6092	2	N	2568	2582	1			744
							2825	9									
09	0		7046	-0-	7046	7046	1107	1	3242	2	N	2452	2172	1			1024
							2697	9									
10	0		3921	-0-	3921	10967	1125	1	1788	2	N	916	1123	1			817
							1008	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	210	1	2012	2	Y	199	440	0			10
							219	9									
06	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	225	1	15870	2	Y	5392	5127	0			275
							5931	9									
07	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	247	1	8653	2	Y	3380	3434	0			221
							3718	9									
08	20305	X	8645	-0-	-11660	-0-	216	1	5419	2	Y	2736	2816	0			141
							3010	9									
09	0		4137	-0-	4137	4137	259	1	1131	2	Y	2497	2528	0			110
							2747	9									
10	0		13927	-0-	13927	18064	256	1	10202	2	Y	3154	3077	0			187
							3469	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
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	1271	1	7943	2	Y	1263	1088	1			481
							1389	9									
06	9480	X	3302	-0-	-6178	-0-	351	1	2600	2	Y	319	646	1	3	8	151
							351	9									
07	9796	X	6671	-0-	-3125	-0-	667	1	5430	2	Y	522	168	1			505
							574	9									
08	11966	X	9849	-0-	-2117	-0-	1271	1	7254	2	Y	1204	1257	1			452
							1324	9									
09	0		10335	-0-	10335	10335	1230	1	7905	2	Y	1091	1179	1			364
							1200	9									
10	0		9181	-0-	9181	19516	1197	1	6938	2	Y	951	805	1			510
							1046	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
05	3689	X	120	-0-	-3569	-0-	8	1	93	2	Y	17					203
							19	9									
06	3390	X	1	-0-	-3389	-0-	1	1			Y	-0-					203
07	3441	X	98	-0-	-3343	-0-	25	1	4	2	Y	63	212	0			54
							69	9									
08	3193	X	718	-0-	-2475	-0-	30	1	77	2	Y	555	415	0			194
							611	9									
09	0		2196	-0-	2196	2196	30	1	1079	2	Y	988	770	0			412
							1087	9									
10	0		2608	-0-	2608	4804	31	1	1666	2	Y	828	1058	0			182
							911	9									

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
05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	29	1	12619	2	Y	1667	1501	1			635
							1834	9									
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2554	2	Y	384	833	1	5	8	181
							422	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	15	1	2770	2	Y	702	204	1			679
							772	9									
08	15996	X	12202	-0-	-3794	-0-	31	1	10020	2	Y	1955	1900	1			734
							2151	9									
09	0		11828	-0-	11828	11828	30	1	10046	2	Y	1593	1796	1			531
							1752	9									
10	0		8013	-0-	8013	19841	31	1	6829	2	Y	1048	1017	1			562
							1153	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	330	1	2470	2	N	266	372	1			327
							293	9									
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	764	1	5716	2	N	2050	1471	1			906
							2255	9									
07	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	897	1	6857	2	N	1689	2239	1			356
							1858	9									
08	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1254	1	9704	2	N	1800	1866	1			290
							1980	9									
09	0		11547	-0-	11547	11547	1218	1	6857	2	N	3156	2575	1			871
							3472	9									
10	0		7843	-0-	7843	19390	960	1	5255	2	N	1480	1114	1			1237
							1628	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	257	1	24	2	Y	190	232	0			11
							209	9									
06	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	889	1	13124	2	Y	1693	1673	0			31
							1862	9									
07	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	1218	1	9514	2	Y	2309	2316	0			24
							2540	9									
08	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	1036	1	5599	2	Y	1901	1885	0			40
							2091	9									
09	0		10574	-0-	10574	10574	1230	1	7169	2	Y	1977	1964	0			53
							2175	9									
10	0		9076	-0-	9076	19650	1104	1	6582	2	Y	1264	1269	0			48
							1390	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	7	-0-	-12238	-0-	7	1			N	-0-					332
06	11250	X	10282	-0-	-968	-0-	657	1	7878	2	N	1588	934	1			986
							1747	9									
07	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1271	1	10721	2	N	1911	2586	1			311
							2102	9									
08	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1271	1	9963	2	N	1690	1297	1			704
							1859	9									
09	0		12364	-0-	12364	12364	1230	1	9427	2	N	1552	1649	1			607
							1707	9									
10	0		12126	-0-	12126	24490	1268	1	9255	2	N	1457	736	1			1328
							1603	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	15767	-0-	-384	-0-	1271	1	12793	2	N	1548	1485	1			734
							1703	9									
06	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	1230	1	12747	2	N	1373	1276	1			831
							1510	9									
07	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	1271	1	12088	2	N	1333	1278	1			886
							1466	9									
08	15779	X	14966	-0-	-813	-0-	1271	1	12085	2	N	1464	1270	1			1080
							1610	9									
09	0		14204	-0-	14204	14204	1230	1	11591	2	N	1257	1475	1			862
							1383	9									
10	0		13471	-0-	13471	27675	1231	1	10839	2	N	1274	1290	1			846
							1401	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	1229 1786	1 9	13644	2	Y	1624	1651	0			552
06	15750	X	15195	-0-	-555	-0-	1220 1733	1 9	12242	2	Y	1575	1584	0			543
07	16275	X	13541	-0-	-2734	-0-	810 1261	1 9	11470	2	Y	1146	1240	0			449
08	16957	X	16643	-0-	-314	-0-	1271 1725	1 9	13647	2	Y	1568	1529	0			488
09	0		15612	-0-	15612	15612	1179 1576	1 9	12857	2	Y	1433	1484	0			437
10	0		16702	-0-	16702	32314	1271 1850	1 9	13581	2	Y	1682	1761	0			358

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	27465	-0-	-1427	-0-	1245 5634	1 9	20586	2	N	5122	4766	1			1316
06	26790	X	17139	-0-	-9651	-0-	657 3817	1 9	12665	2	N	3470	3721	1			1065
07	28148	X	26495	-0-	-1653	-0-	1071 5910	1 9	19514	2	N	5373	5494	1			944
08	28148	X	27486	-0-	-662	-0-	1271 5676	1 9	20539	2	N	5160	5133	1			971
09	27240	X	25215	-0-	-2025	-0-	1051 4975	1 9	19189	2	N	4523	4610	1			884
10	0		26948	-0-	26948	26948	1181 5360	1 9	20407	2	N	4873	5067	1			690

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	1271 3510	1 9	12733	2	N	3191	3387	1			724
06	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1123 3069	1 9	10132	2	N	2790	2621	1			893
07	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	1214 3379	1 9	9732	2	N	3072	2982	1			983
08	17515	X	15616	-0-	-1899	-0-	1254 3258	1 9	11104	2	N	2962	2986	1			959
09	0		10261	-0-	10261	10261	994 1910	1 9	7357	2	N	1736	2188	1			507
10	0		14822	-0-	14822	25083	1191 3336	1 9	10295	2	N	3033	2630	1			910

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
05	14911	X	10250	-0-	-4661	-0-	1234 2443	1 9	6573	2	Y	2221	2140	0			552
06	14430	X	7250	-0-	-7180	-0-	890 1863	1 9	4497	2	Y	1694	1926	0			320
07	11780	X	10732	-0-	-1048	-0-	1228 2541	1 9	6963	2	Y	2310	2187	0			443
08	10602	X	10360	-0-	-242	-0-	1270 2277	1 9	6813	2	Y	2070	2159	0			354
09	0		10363	-0-	10363	10363	1201 2124	1 9	7038	2	Y	1931	1930	0			355
10	0		2464	-0-	2464	12827	1197 539	1 9	728	2	Y	490	493	0			352

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	12675	-0-	-5522	-0-	1120	1	8989	2	Y	2333	2135	0			580
							2566	9									
06	17610	X	12074	-0-	-5536	-0-	1181	1	8386	2	Y	2279	2429	0			430
							2507	9									
07	14229	X	12818	-0-	-1411	-0-	1251	1	8938	2	Y	2390	2362	0			458
							2629	9									
08	14229	X	12262	-0-	-1967	-0-	1269	1	8514	2	Y	2254	2327	0			385
							2479	9									
09	0		11831	-0-	11831	11831	1228	1	8184	2	Y	2199	2180	0			404
							2419	9									
10	0		4220	-0-	4220	16051	1038	1	2624	2	Y	507	547	0			364
							558	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1014	1	900	9	Y	818	911	0			424
06	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1129	1	8575	2	Y	2783	2561	0			646
							3061	9									
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	1216	1	6640	2	Y	1786	1930	0			502
							1965	9									
08	15066	X	10074	-0-	-4992	-0-	1263	1	6810	2	Y	1819	1727	0			594
							2001	9									
09	0		8906	-0-	8906	8906	1200	1	5966	2	Y	1582	1632	0			544
							1740	9									
10	0		8971	-0-	8971	17877	1189	1	6137	2	Y	1495	1526	0			513
							1645	9									

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	2382	-0-	-3911	-0-	13	1	992	2	Y	1252	1350	0			97
							1377	9									
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	25	1	7740	2	Y	1759	1685	0			171
							1935	9									
07	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	27	1	23120	2	Y	5421	5380	0			212
							5963	9									
08	24614	X	21757	-0-	-2857	-0-	340	1	17751	2	Y	3333	3402	0	7	8	136
							3666	9									
09	30744	X	30744	-0-	-0-	-0-	1332	1	24823	2	Y	4172	4138	0			170
							4589	9									
10	0		25293	-0-	25293	25293	842	1	16917	2	Y	6849	6601	0			418
							7534	9									

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
05	31372	X	3362	-0-	-28010	-0-	13	1	1432	2	Y	1743	1828	0			135
							1917	9									
06	30360	X	5863	-0-	-24497	-0-	37	1	4968	2	Y	780	839	0			76
							858	9									
07	31372	X	14409	-0-	-16963	-0-	27	1	10514	2	Y	3516	3455	0			137
							3868	9									
08	47616	X	22543	-0-	-25073	-0-	34	1	19053	2	Y	3142	3144	0	6	8	129
							3456	9									
09	32580	X	32360	-0-	-220	-0-	129	1	28542	2	Y	3354	3347	0			136
							3689	9									
10	0		31117	-0-	31117	31117	589	1	26384	2	Y	3767	3673	0			230
							4144	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63612	X	26396	-0-	-37216	-0-	1008	1	21147	2	Y	3855	4116	0			496
							4241	9									
06	61560	X	21693	-0-	-39867	-0-	923	1	17110	2	Y	3327	3455	0			368
							3660	9									
07	49507	X	14326	-0-	-35181	-0-	548	1	11486	2	Y	2084	2172	0			280
							2292	9									
08	48794	X	13631	-0-	-35163	-0-	960	1	8880	2	Y	3446	3515	0	10	8	201
							3791	9									
09	0		19091	-0-	19091	19091	804	1	13124	2	Y	4694	4777	0			118
							5163	9									
10	0		22474	-0-	22474	41565	835	1	16498	2	Y	4674	4668	0			124
							5141	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65472	X	28123	-0-	-37349	-0-	1067	1	22095	2	Y	4510	4806	0			580
							4961	9									
06	63360	X	23748	-0-	-39612	-0-	1048	1	18073	2	Y	4206	4321	0			465
							4627	9									
07	64232	X	16621	-0-	-47611	-0-	639	1	13350	2	Y	2393	2537	0			321
							2632	9									
08	57412	X	4401	-0-	-53011	-0-	707	1	739	2	Y	2686	2842	0	8	8	157
							2955	9									
09	0		10027	-0-	10027	10027	1355	1	5735	2	Y	2670	2760	0			67
							2937	9									
10	0		14066	-0-	14066	24093	1393	1	9935	2	Y	2489	2490	0			66
							2738	9									

TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122884	X	49008	-0-	-73876	-0-	31	1	39140	2	Y	8943	8924	0			694
							9837	9									
06	105060	X	25783	-0-	-79277	-0-	551	1	17903	2	Y	6663	6709	0			648
							7329	9									
07	108562	X	50936	-0-	-57626	-0-	459	1	38033	2	Y	11313	11519	0			442
							12444	9									
08	89683	X	51488	-0-	-38195	-0-	1803	1	33949	2	Y	14305	14133	0	28	8	586
							15736	9									
09	0		76707	-0-	76707	76707	1565	1	50650	2	Y	22265	21945	0			906
							24492	9									
10	0		70875	-0-	70875	147582	1433	1	55193	2	Y	12954	13069	0			791
							14249	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126945	X	34286	-0-	-92659	-0-	213	1	25105	2	Y	8153	8108	0			484
							8968	9									
06	118140	X	50965	-0-	-67175	-0-	190	1	38332	2	Y	11312	11589	0			207
							12443	9									
07	114545	X	59444	-0-	-55101	-0-	285	1	46043	2	Y	11924	12007	0			124
							13116	9									
08	85746	X	59983	-0-	-25763	-0-	273	1	48363	2	Y	10315	10220	0			219
							11347	9									
09	0		62029	-0-	62029	62029	262	1	50313	2	Y	10413	10351	0			281
							11454	9									
10	0		57776	-0-	57776	119805	265	1	48859	2	Y	7865	7847	0			299
							8652	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132711	X	5730	-0-	-126981	-0-	253	1	3991	2	Y	1351	1500	0			80
							1486	9									
06	97350	X	27945	-0-	-69405	-0-	234	1	22692	2	Y	4563	4560	0			83
							5019	9									
07	50189	X	46745	-0-	-3444	-0-	285	1	39670	2	Y	6173	6192	0			64
							6790	9									
08	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-	262	1	46662	2	Y	6453	6380	0			137
							7098	9									
09	0		53098	-0-	53098	53098	259	1	45360	2	Y	6799	6753	0			183
							7479	9									
10	0		51481	-0-	51481	104579	263	1	43721	2	Y	6815	6739	0			259
							7497	9									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

05	115909	X	90481	-0-	-25428	-0-	31	1	75082	2	Y	13971	13666	0			1084
							15368	9									
06	104610	X	63296	-0-	-41314	-0-	2510	1	47426	2	Y	12145	12048	0			1181
							13360	9									
07	108097	X	94872	-0-	-13225	-0-	2813	1	72493	2	Y	17787	18273	0			695
							19566	9									
08	90210	X	76531	-0-	-13679	-0-	2466	1	58928	2	Y	13761	13865	0	28	8	563
							15137	9									
09	87300	X	80665	-0-	-6635	-0-	1472	1	66859	2	Y	11213	11320	0			456
							12334	9									
10	0		66555	-0-	66555	66555	1210	1	53677	2	Y	10607	10415	0			648
							11668	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

*05	0		19801	-0-	19801	19801	43	1	13456	2	Y	5729	5389	0			340
							6302	9									
*06	0		70004	-0-	70004	89805	698	1	48771	2	Y	18668	18667	0			341
							20535	9									
*07	0		107695	-0-	107695	197500	30	1	82088	2	Y	23252	23351	0			242
							25577	9									
*08	288275	X	90775	-0-	-197500	-0-	30	1	70711	2	Y	18213	18069	0			386
							20034	9									
*09	81772	X	81772	-0-	-0-	-0-	30	1	66673	2	Y	13699	13715	0			370
							15069	9									
10	0		73255	-0-	73255	73255	29	1	59041	2	Y	12895	12774	0			491
							14185	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

*05	0		751	-0-	751	751	65	1	421	2	Y	241	227	0			14
							265	9									
*06	0		43423	-0-	43423	44174	829	1	27819	2	Y	13432	13201	0			245
							14775	9									
*07	0		94214	-0-	94214	138388	30	1	70344	2	Y	21673	21692	0			226
							23840	9									
*08	218676	X	80288	-0-	-138388	-0-	30	1	62019	2	Y	16581	16455	0			352
							18239	9									
*09	82341	X	82341	-0-	-0-	-0-	30	1	66173	2	Y	14671	14627	0			396
							16138	9									
10	0		72025	-0-	72025	72025	30	1	57661	2	Y	13031	12931	0			496
							14334	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		25657	-0-	25657	25657	12	1	19305	2	Y	5764	5584	0			180
							6340	9									
08	0		85978	-0-	85978	111635	26	1	65763	2	Y	18354	18360	0			174
							20189	9									
*09	216477	X	104842	-0-	-111635	-0-	28	1	84416	2	Y	18544	18594	0			124
							20398	9									
*10	104997	X	104997	-0-	-0-	-0-	31	1	87415	2	Y	15955	15954	0			125
							17551	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		18063	-0-	18063	18063	12	1	12978	2	Y	4612	4468	0			144
							5073	9									
08	0		77526	-0-	77526	95589	29	1	51872	2	Y	23295	23219	0			220
							25625	9									
*09	185945	X	90356	-0-	-95589	-0-	30	1	62015	2	Y	25737	25785	0			172
							28311	9									
*10	92803	X	92803	-0-	-0-	-0-	31	1	68434	2	Y	22125	22124	0			173
							24338	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		33391	-0-	33391	33391	12	1	24749	2	Y	7845	7600	0			245
							8630	9									
08	0		149399	-0-	149399	182790	29	1	111317	2	Y	34594	34512	0			327
							38053	9									
09	0		154195	-0-	154195	336985	30	1	120208	2	Y	30870	30990	0			207
							33957	9									
10	0		131303	-0-	131303	468288	31	1	107300	2	Y	21793	21830	0			170
							23972	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		24634	-0-	24634	24634	13	1	18737	2	Y	5349	5182	0			167
							5884	9									
08	0		153105	-0-	153105	177739	30	1	114391	2	Y	35167	35001	0			333
							38684	9									
*09	368308	X	190569	-0-	-177739	-0-	30	1	143408	2	Y	42846	42892	0			287
							47131	9									
*10	176407	X	176407	-0-	-0-	-0-	31	1	138760	2	Y	34196	34216	0			267
							37616	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		30070	-0-	30070	30070	13	1	21518	2	Y	7763	7521	0			242
							8539	9									
08	0		122855	-0-	122855	152925	30	1	85535	2	Y	33900	33821	0			321
							37290	9									
*09	305059	X	152134	-0-	-152925	-0-	30	1	102892	2	Y	44738	44759	0			300
							49212	9									
*10	152554	X	152554	-0-	-0-	-0-	31	1	108010	2	Y	40466	40450	0			316
							44513	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	578	3	439	9	Y	399	212	1			187
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	Y	98	242	1			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39	1			5
08	651 N	21	-0-	-630	-0-	13	3	1	4	Y	6	7	1			4
						7	9									
09	0	641	-0-	641	641	502	3	139	9	Y	126	25	1			105
10	0	1868	-0-	1868	2509	1295	3	573	9	Y	521	359	1			267

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	1665	-0-	1665	576795	398	3	1267	9	Y	1152	1114	0			38

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					336
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
08	17824 X	-0-	-0-	-17824	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

*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-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

05	T. A.	3615	-0-	3615	5747	2673	3	40	4	Y	820	612	1			282
						902	9									
06	T. A.	3455	-0-	3455	9202	2046	3	92	4	Y	1197	795	1			684
						1317	9									
07	T. A.	1674	-0-	1674	10876	963	3	31	4	Y	618	820	1			482
						680	9									
08	11849 X	973	-0-	-10876	-0-	368	3	20	4	Y	532	754	1			260
						585	9									
09	3060 X	239	-0-	-2821	-0-	97	3	142	9	Y	129	78	1			311
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					706
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					706
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	653	3	413	9	Y	375	375	1			706
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1911	3	202	9	Y	184	184	1			706
09	0	2180	-0-	2180	2180	2180	3			Y	-0-					706
10	0	2281	-0-	2281	4461	1895	3	386	9	Y	351	351	1			706

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

05	16337	X	16113	-0-	-224	-0-	563	1	12042	3	Y	3103	3083	0	2	8	205
							95	4	3413	9							
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	417	1	11324	3	Y	2828	2860	0	1	8	172
							73	4	3111	9							
07	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	565	1	12475	3	Y	2952	2880	0			244
							74	4	3247	9							
08	17081	X	16209	-0-	-872	-0-	605	1	12317	3	Y	2925	2987	0			182
							69	4	3218	9							
09	0		14910	-0-	14910	14910	560	1	11238	3	Y	2788	2791	0			179
							45	4	3067	9							
10	0		15075	-0-	15075	29985	530	1	11415	3	Y	2805	2892	0			92
							44	4	3086	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

05	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	154	1	30776	3	Y	7070	6850	0	10	8	468
							217	4	7777	9							
06	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	142	1	25887	3	Y	5681	5801	0	3	8	345
							146	4	6249	9							
07	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	158	1	26510	3	Y	5374	5275	0			444
							135	4	5911	9							
08	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	189	1	29732	3	Y	5927	6001	0			370
							140	4	6520	9							
09	0		24074	-0-	24074	24074	120	1	19341	3	Y	4133	4238	0			265
							67	4	4546	9							
10	0		26419	-0-	26419	50493	58	1	21262	3	Y	4570	4684	0	1	8	150
							72	4	5027	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

05	33170	X	25796	-0-	-7374	-0-	81	1	21499	3	N	3729	3743	0	5	8	247
							114	4	4102	9							
06	32100	X	5739	-0-	-26361	-0-	26	1	4547	3	N	1035	1218	0	1	8	63
							27	4	1139	9							
07	34751	X	1881	-0-	-32870	-0-	16	1	1269	3	N	530	549	0			44
							13	4	583	9							
08	34751	X	34132	-0-	-619	-0-	269	1	24392	3	N	8429	7947	0			526
							199	4	9272	9							
09	0		32014	-0-	32014	32014	248	1	22286	3	N	8494	8475	0			545
							137	4	9343	9							
10	0		24908	-0-	24908	56922	82	1	17585	3	N	6489	6820	0	1	8	213
							103	4	7138	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 02/14/2022 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
05	SHUT IN	4668	-0-	4668	4683	4665	4	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	12	-0-	12	4695	12	4			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	17	-0-	17	4712	8	4	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

05	123256 X	101930	-0-	-21326	-0-	1537	1	83396	2	Y	14628	14407	1	240	8	597
						906	4	16091	9							
06	119280 X	69032	-0-	-50248	-0-	1242	1	55787	2	Y	10477	10188	1	269	8	617
						478	4	11525	9							
07	123256 X	74111	-0-	-49145	-0-	1513	1	60424	2	Y	10626	10371	1	164	8	708
						485	4	11689	9							
08	101928 X	30525	-0-	-71403	-0-	733	1	23597	2	Y	5580	5785	1	27	8	476
						57	4	6138	9							
09	98640 X	248	-0-	-98392	-0-	18	1	199	2	Y	28	29	1	28	8	447
						31	9									
10	101928 X	6364	-0-	-95564	-0-	314	1	4804	2	Y	1133	1251	1	148	8	181
						1246	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

05	68851 X	45405	-0-	-23446	-0-	707	1	36405	2	Y	7140	6843	1	299	8	283
						439	4	7854	9							
06	66630 X	32062	-0-	-34568	-0-	635	1	25494	2	Y	5219	4871	1	336	8	295
						192	4	5741	9							
07	68851 X	19244	-0-	-49607	-0-	366	1	14622	2	Y	3776	3619	1	205	8	247
						102	4	4154	9							
08	45415 X	7876	-0-	-37539	-0-	196	1	6331	2	Y	1211	1319	1	31	8	108
						17	4	1332	9							
09	43950 X	38	-0-	-43912	-0-	3	2	35	9	Y	32	32	8			108
10	45415 X	1692	-0-	-43723	-0-	87	1	1287	2	Y	289	240	1	122	8	35
						318	9									

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

05	0	55032	-0-	55032	181898	580	1	42182	2	N	10230	9820	1	42	8	965
						1017	4	11253	9							
06	216967 X	35069	-0-	-181898	-0-	500	1	27342	2	N	6342	6556	1	107	8	644
						251	4	6976	9							
07	69409 X	38074	-0-	-31335	-0-	600	1	28834	2	N	7020	6854	1	93	8	717
						918	4	7722	9							
08	69409 X	34987	-0-	-34422	-0-	573	1	24757	2	N	6202	6322	1	86	8	511
						2835	4	6822	9							
09	67170 X	16042	-0-	-51128	-0-	335	1	10572	2	N	2935	3078	1	49	8	319
						1906	4	3229	9							
10	69409 X	8862	-0-	-60547	-0-	364	1	5696	2	N	2486	2367	1	64	8	374
						67	4	2735	9							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

05	WATR SUP	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623

CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*10	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

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2097	3	72	9	N	65	16	8					491
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	385	1					126
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
*04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	173	3	140	9	N	127	2	8					251
*05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	38	3	87	9	N	79	185	1					145
*06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	86	3	46	9	N	42							187
*07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	115	3	20	9	N	18							205
*08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	152	3	183	9	N	166							371
*09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	180	3	53	9	N	48	184	1	2	8			233
*10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	168	3	52	9	N	47	1	8					279

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

*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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

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

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*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	-0-			38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

*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-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*05	14B	DENY	-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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1103	3	39	9	N	35	9	8			493
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
*03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					493
*04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					493
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	367	1			223
*06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	11	3	9	9	N	8					231
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					231
*08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	N	2					233
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					233
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*04	0	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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

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

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	41					141
*12	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					141
*01	19189	X	1617	-0-	-17572	-0-	1583	4	34	9	Y	31	14	8			158
*02 DLQ G-10			110	-0-	110	110	108	4	2	9	Y	2	2	8			158
*03	548	X	438	-0-	-110	-0-	339	4	99	9	Y	90	2	8			246
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	4783	3	8	4	Y	1869	1381	1	37	8	697
							2056	9									
*05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	4460	3	2250	9	Y	2045	2027	1	191	6	495
													29	8			
*06	3000	N	8096	-0-	5096	5096	5959	3	58	4	Y	1890	1786	1	29	8	570
							2079	9									
*07	16561	X	11465	-0-	-5096	-0-	9437	3	443	4	Y	1441	1274	1	27	8	710
							1585	9									
*08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	9523	3	54	4	Y	1703	2036	1	33	8	344
							1873	9									
*09	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	10210	3	2110	9	Y	1918	1830	1	59	8	373
*10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	10504	3	2098	9	Y	1907	1862	1	58	8	360

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

*11	9180	X	3963	-0-	-5217	-0-	613	1	1975	3	Y	1250	1233	0	19	8	46
							1375	9									
*12	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	696	1	7584	3	Y	2019	1815	0	59	8	191
							9	4	2221	9							
*01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1408	1386	0	68	8	145
							279	4	1549	9							
*02 DLQ G-10			10700	-0-	10700	10700	707	1	8307	3	Y	1533	1515	0	72	8	91
							1686	9									
*03	14628	X	3928	-0-	-10700	-0-	519	1	2753	3	Y	575	549	0	26	8	91
							23	4	633	9							
*04	10110	X	4006	-0-	-6104	-0-	458	1	3144	3	Y	367	306	0	28	8	124
							404	9									
*05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	824	1	9234	3	Y	1983	1847	0	66	8	194
							2181	9									
*06	11370	X	10096	-0-	-1274	-0-	743	1	7849	3	Y	1367	1452	0	41	8	68
							1504	9									
*07	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	488	1	15327	3	Y	1180	1095	0	44	8	109
							3	4	1298	9							
*08	39817	X	39817	-0-	-0-	-0-	946	1	36569	3	Y	2088	2017	0	127	8	53
							5	4	2297	9							
*09	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	911	1	32058	3	Y	1748	1561	0	191	8	49
							1923	9									
*10	17081	X	277	-0-	-16804	-0-	275	1	2	9	Y	2	49	0	2	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	10327	3	116	4	N	2244	2156	0	77	8	106
							2468	9									
*12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6455	3	26	4	N	485	295	0	46	8	250
							534	9									
*01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	5240	3	2351	9	N	2137	2195	0	47	8	145
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2079	3	1251	9	N	1137	1166	0	17	8	99
*03	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	409	3	64	4	N	783	788	0	4	8	90
							861	9									
*04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1718	3	54	4	N	835	806	0	14	8	105
							919	9									
*05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	996	3	570	9	N	518	502	0	6	8	115
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	2411	3	40	4	N	991	985	0	12	8	109
							1090	9									
*07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1256	3	526	9	N	478	497	0	3	8	87
*08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	88	4	289	9	N	263	244	0			106
*09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1222	3	571	9	N	519	543	0	7	8	75
*10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	4502	3	1231	9	N	1119	1050	0	25	8	119

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
*11	27580	X	27580	-0-	-0-	-0-	613	1	24565	3	Y	2184	2010	0	186	8	28
							2402	9									
*12	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	616	1	24621	3	Y	3350	3148	0	178	8	52
							3685	9									
*01	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	543	1	24367	3	Y	3502	3267	0	239	8	48
							1885	4	3852	9							
*02	DLQ G-10		26144	-0-	26144	26144	496	1	22324	3	Y	3010	2839	0	183	8	36
							13	4	3311	9							
*03	59337	X	33193	-0-	-26144	-0-	581	1	25551	3	Y	6055	5727	0	212	8	152
							400	4	6661	9							
*04	29460	X	28047	-0-	-1413	-0-	549	1	23795	3	Y	3267	3200	0	188	8	31
							109	4	3594	9							
*05	30442	X	23494	-0-	-6948	-0-	464	1	20233	3	Y	2432	2260	0	137	8	66
							122	4	2675	9							
*06	31980	X	24205	-0-	-7775	-0-	477	1	20419	3	Y	2915	2835	0	101	8	45
							102	4	3207	9							
*07	33046	X	26621	-0-	-6425	-0-	482	1	21013	3	Y	3472	3424	0	63	8	30
							1307	4	3819	9							
*08	33046	X	26403	-0-	-6643	-0-	533	1	21678	3	Y	3166	3018	0	78	8	100
							709	4	3483	9							
*09	28640	X	28640	-0-	-0-	-0-	532	1	24527	3	Y	3255	3166	0	145	8	44
							3581	9									
*10	26567	X	24095	-0-	-2472	-0-	584	1	20239	3	Y	2965	2827	0	115	8	67
							10	4	3262	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	54540 X	33218	-0-	-21322	-0-	28378	3	4840	9	N	4400	4150	0	209	8	161
*12	38502 X	34230	-0-	-4272	-0-	29354	3	4876	9	N	4433	4259	0	207	8	128
*01	37851 X	905	-0-	-36946	-0-	819	3	86	9	N	78	199	0	7	8	-0-
*02	33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-					N	81					81
*03	37510 X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	1					82
*04	33060 X	16665	-0-	-16395	-0-	12636	3	4029	9	N	3663	3584	0	97	8	64
*05	34069 X	11925	-0-	-22144	-0-	9216	3	2709	9	N	2463	2190	0	61	8	276
*06	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	11617	3	5	4	N	2398	2267	0	56	8	351
						2638	9									
*07	17112 X	14442	-0-	-2670	-0-	11767	3	2675	9	N	2432	2330	0	33	8	420
*08	17112 X	16370	-0-	-742	-0-	13806	3	2564	9	N	2331	2704	0	47	8	-0-
*09	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	14990	3	3078	9	N	2798	2577	0	87	8	134
*10	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	16302	3	3090	9	N	2809	2706	0	90	8	147

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

*11	42783 X	42783	-0-	-0-	-0-	521	1	35213	3	Y	6043	5773	0	266	8	44
						402	4	6647	9							
*12	39866 X	34682	-0-	-5184	-0-	442	1	28661	3	Y	4854	4650	0	207	8	41
						240	4	5339	9							
*01	39866 X	32912	-0-	-6954	-0-	366	1	26932	3	Y	4851	4514	0	246	8	132
						278	4	5336	9							
*02	DLQ G-10	22558	-0-	22558	22558	261	1	19667	3	Y	2391	2324	0	160	8	39
						2630	9									
*03	62381 X	39823	-0-	-22558	-0-	450	1	33158	3	Y	5635	5353	0	269	8	52
						16	4	6199	9							
*04	45224 X	45224	-0-	-0-	-0-	531	1	38300	3	Y	5812	5472	0	298	8	94
						6393	9									
*05	41883 X	41883	-0-	-0-	-0-	518	1	35791	3	Y	5067	4853	0	238	8	70
						5574	9									
*06	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	496	1	33785	3	Y	4821	4689	0	167	8	35
						395	4	5303	9							
*07	46562 X	26123	-0-	-20439	-0-	357	1	22437	3	Y	3026	2967	0	63	8	31
						3329	9									
*08	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-					Y	1	12	0			20
*09	45060 X	1013	-0-	-44047	-0-	982	1	9	4	Y	20	6	8			34
						22	9									
*10	41819 X	792	-0-	-41027	-0-	734	1	58	9	Y	53	40	0	4	8	43

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39040 X	39040	-0-	-0-	-0-	495	1	33412	3	Y	4533	4280	0	251	8	32
						147	4	4986	9							
*12	37727 X	31613	-0-	-6114	-0-	418	1	27095	3	Y	3703	3510	0	194	8	31
						27	4	4073	9							
*01	39075 X	39075	-0-	-0-	-0-	443	1	32585	3	Y	5005	4601	0	300	8	135
						541	4	5506	9							
*02	DLQ G-10	37776	-0-	37776	37776	419	1	31520	3	Y	5296	5087	0	256	8	88
						11	4	5826	9							
*03	79552 X	41776	-0-	-37776	-0-	482	1	35538	3	Y	5167	4919	0	289	8	47
						72	4	5684	9							
*04	40353 X	40353	-0-	-0-	-0-	477	1	34325	3	Y	5012	4711	0	267	8	81
						38	4	5513	9							
*05	42154 X	42154	-0-	-0-	-0-	525	1	36334	3	Y	4814	4587	0	242	8	66
						5295	9									
*06	40320 X	39910	-0-	-410	-0-	506	1	34487	3	Y	4339	4204	0	169	8	32
						144	4	4773	9							
*07	41664 X	29616	-0-	-12048	-0-	403	1	25371	3	Y	3452	3376	0	72	8	36
						45	4	3797	9							
*08	42067 X	38	-0-	-42029	-0-	2	1	34	4	Y	2	13	0			25
						2	9									
*09	40710 X	-0-	-0-	-40710	-0-					Y	-0-					25
*10	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

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
*11	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	509	1	34407	3	Y	7084	6824	0	258	8	51
						78	4	7792	9							
*12	36599 X	36599	-0-	-0-	-0-	464	1	30019	3	Y	5545	5334	0	215	8	47
						16	4	6100	9							
*01	37138 X	37138	-0-	-0-	-0-	407	1	29867	3	Y	6103	5711	0	272	8	167
						151	4	6713	9							
*02	DLQ G-10	26055	-0-	26055	26055	273	1	20578	3	Y	4731	4651	0	167	8	80
						5204	9									
*03	65656 X	39601	-0-	-26055	-0-	437	1	32192	3	Y	6322	6083	0	261	8	58
						18	4	6954	9							
*04	42600 X	37644	-0-	-4956	-0-	424	1	30577	3	Y	6027	5749	0	238	8	98
						13	4	6630	9							
*05	40546 X	40546	-0-	-0-	-0-	482	1	33302	3	Y	6147	5937	0	222	8	86
						6762	9									
*06	38190 X	37169	-0-	-1021	-0-	451	1	30709	3	Y	5444	5340	0	150	8	40
						21	4	5988	9							
*07	39463 X	28679	-0-	-10784	-0-	380	1	23876	3	Y	4021	3952	0	67	8	42
						4423	9									
*08	40517 X	63	-0-	-40454	-0-	34	4	29	9	Y	26	16	0			52
*09	39210 X	10	-0-	-39200	-0-	3	4	7	9	Y	6					58
*10	40517 X	1288	-0-	-39229	-0-	842	1	446	9	Y	405	107	0	4	8	352

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32850 X	28007	-0-	-4843	-0-	537	1	21534	3	Y	5081	4897	0	165	8	69
						347	4	5589	9							
*12	33945 X	31134	-0-	-2811	-0-	569	1	22725	3	Y	5857	5658	0	174	8	94
						1397	4	6443	9							
*01	33945 X	33530	-0-	-415	-0-	595	1	26687	3	Y	5613	5385	0	244	8	78
						74	4	6174	9							
*02	DLQ G-10	28460	-0-	28460	28460	515	1	23129	3	Y	4378	4212	0	190	8	54
						4816	9									
*03	60320 X	31860	-0-	-28460	-0-	610	1	26809	3	Y	4037	3773	0	219	8	99
						4441	9									
*04	32250 X	27837	-0-	-4413	-0-	525	1	22747	3	Y	4150	4031	0	179	8	39
						4565	9									
*05	33325 X	26762	-0-	-6563	-0-	492	1	21465	3	Y	4368	4141	0	144	8	122
						4805	9									
*06	32250 X	24154	-0-	-8096	-0-	480	1	20553	3	Y	2837	2814	0	101	8	44
						3121	9									
*07	31682 X	26728	-0-	-4954	-0-	532	1	23226	3	Y	2700	2655	0	66	8	23
						2970	9									
*08	31682 X	28569	-0-	-3113	-0-	611	1	24858	3	Y	2818	2667	0	86	8	88
						3100	9									
*09	29421 X	29421	-0-	-0-	-0-	567	1	26141	3	Y	2466	2366	0	155	8	33
						2713	9									
*10	26691 X	22865	-0-	-3826	-0-	599	1	20758	3	Y	1368	1254	0	118	8	29
						3	4	1505	9							

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

*11	34285 X	34285	-0-	-0-	-0-	632	1	25332	3	Y	7492	7262	0	192	8	103
						80	4	8241	9							
*12	33850 X	33850	-0-	-0-	-0-	646	1	25805	3	Y	6726	6534	0	187	8	108
						7399	9									
*01	35384 X	35384	-0-	-0-	-0-	601	1	26944	3	Y	7086	6848	0	246	8	100
						44	4	7795	9							
*02	DLQ G-10	30065	-0-	30065	30065	511	1	22983	3	Y	5974	5811	0	189	8	74
						6571	9									
*03	65174 X	35109	-0-	-30065	-0-	627	1	27561	3	Y	6292	5983	0	225	8	158
						6921	9									
*04	34140 X	31422	-0-	-2718	-0-	566	1	24511	3	Y	5768	5678	0	193	8	55
						6345	9									
*05	35185 X	28035	-0-	-7150	-0-	498	1	21750	3	Y	5261	5023	0	146	8	147
						5787	9									
*06	34050 X	29307	-0-	-4743	-0-	521	1	22295	3	Y	5886	5831	0	110	8	92
						16	4	6475	9							
*07	34937 X	32257	-0-	-2680	-0-	559	1	24395	3	Y	6635	6599	0	69	8	59
						4	4	7299	9							
*08	34937 X	32078	-0-	-2859	-0-	601	1	24461	3	Y	6322	6095	0	85	8	201
						62	4	6954	9							
*09	32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	553	1	25503	3	Y	6308	6271	0	151	8	87
						6939	9									
*10	32209 X	30110	-0-	-2099	-0-	629	1	21801	3	Y	6971	6774	0	124	8	160
						12	4	7668	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	631	1	25258	3	Y	4383	4173	0	191	8	59
							29	4	4821	9							
*12	31745	X	31745	-0-	-0-	-0-	662	1	26424	3	Y	4235	4036	0	191	8	67
							4659	9									
*01	30376	X	30376	-0-	-0-	-0-	567	1	25430	3	Y	3981	3761	0	232	8	55
							4379	9									
*02	DLQ G-10		24799	-0-	24799	24799	459	1	20643	3	Y	3359	3204	0	169	8	41
							2	4	3695	9							
*03	55839	X	31040	-0-	-24799	-0-	608	1	26762	3	Y	3336	3077	0	219	8	81
							3670	9									
*04	30600	X	29679	-0-	-921	-0-	585	1	25329	3	Y	3423	3273	0	199	8	32
							3765	9									
*05	31620	X	28097	-0-	-3523	-0-	553	1	24150	3	Y	3085	2871	0	162	8	84
							3394	9									
*06	29880	X	27542	-0-	-2338	-0-	543	1	23272	3	Y	3388	3306	0	114	8	52
							3727	9									
*07	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	605	1	26374	3	Y	4183	4123	0	75	8	37
							24	4	4601	9							
*08	30876	X	30426	-0-	-450	-0-	604	1	24579	3	Y	4590	4396	0	86	8	145
							194	4	5049	9							
*09	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	594	1	27392	3	Y	4337	4261	0	162	8	59
							4771	9									
*10	31558	X	27957	-0-	-3601	-0-	668	1	23187	3	Y	3704	3547	0	132	8	84
							28	4	4074	9							

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

*11	25404	X	25404	-0-	-0-	-0-	622	1	19957	3	Y	4386	4156	0	152	8	182
							4825	9									
*12	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	712	1	18645	3	Y	4369	4260	0	137	8	154
							4806	9									
*01	23715	X	20872	-0-	-2843	-0-	639	1	15803	3	Y	4027	3853	0	147	8	181
							4430	9									
*02	DLQ G-10		15794	-0-	15794	15794	476	1	11603	3	Y	3328	3298	0	97	8	114
							54	4	3661	9							
*03	39701	X	23907	-0-	-15794	-0-	599	1	18433	3	Y	4430	4292	0	152	8	100
							2	4	4873	9							
*04	25350	X	23830	-0-	-1520	-0-	528	1	18184	3	Y	4418	4252	0	146	8	120
							258	4	4860	9							
*05	24087	X	23293	-0-	-794	-0-	550	1	18236	3	Y	4097	3857	0	123	8	237
							4507	9									
*06	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	518	1	18378	3	Y	3809	3888	0	91	8	67
							4190	9									
*07	24521	X	21457	-0-	-3064	-0-	501	1	16762	3	Y	3759	3632	0	48	8	146
							59	4	4135	9							
*08	24521	X	20359	-0-	-4162	-0-	481	1	15689	3	Y	3643	3540	0	56	8	193
							182	4	4007	9							
*09	28560	X	21677	-0-	-6883	-0-	485	1	17162	3	Y	3656	3590	0	102	8	157
							8	4	4022	9							
*10	29512	X	20877	-0-	-8635	-0-	497	1	16452	3	Y	3560	3463	0	93	8	161
							12	4	3916	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30690	X	26267	-0-	-4423	-0-	646	1	20723	3	Y	4453	4203	0	158	8	185
							4898	9									
*12	31713	X	18899	-0-	-12814	-0-	572	1	14986	3	Y	3037	3005	0	110	8	107
							3341	9									
*01	31713	X	19594	-0-	-12119	-0-	619	1	15316	3	Y	3326	3143	0	142	8	148
							3659	9									
*02	DLQ G-10		13978	-0-	13978	13978	442	1	10770	3	Y	2512	2485	0	90	8	85
							3	4	2763	9							
*03	38886	X	24908	-0-	-13978	-0-	645	1	19861	3	Y	4002	3833	0	164	8	90
							4402	9									
*04	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	631	1	21703	3	Y	3561	3385	0	171	8	95
							3917	9									
*05	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	602	1	19943	3	Y	3393	3159	0	135	8	194
							3732	9									
*06	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	604	1	21418	3	Y	3524	3550	0	106	8	62
							3876	9									
*07	27032	X	23969	-0-	-3063	-0-	579	1	19365	3	Y	3449	3322	0	56	8	133
							231	4	3794	9							
*08	27032	X	21123	-0-	-5909	-0-	526	1	17166	3	Y	3089	2999	0	60	8	163
							33	4	3398	9							
*09	37590	X	25488	-0-	-12102	-0-	584	1	20645	3	Y	3870	3745	0	123	8	165
							2	4	4257	9							
*10	38843	X	23917	-0-	-14926	-0-	591	1	19585	3	Y	3401	3302	0	111	8	153
							3741	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31740	X	18230	-0-	-13510	-0-	408	1	13070	3	Y	4320	4064	0	99	8	182
							4752	9									
*12	32798	X	16219	-0-	-16579	-0-	448	1	11748	3	Y	3657	3623	0	86	8	130
							4023	9									
*01	32798	X	13013	-0-	-19785	-0-	374	1	9272	3	Y	3061	2966	0	86	8	139
							3367	9									
*02	DLQ G-10		11589	-0-	11589	11589	337	1	8204	3	Y	2771	2747	0	68	8	95
							3048	9									
*03	31874	X	20285	-0-	-11589	-0-	488	1	15021	3	Y	4342	4214	0	124	8	99
							4776	9									
*04	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	464	1	15986	3	Y	4621	4468	0	126	8	126
							5083	9									
*05	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	524	1	17356	3	Y	4564	4308	0	117	8	265
							5020	9									
*06	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	540	1	19158	3	Y	4153	4249	0	95	8	74
							4568	9									
*07	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	559	1	18716	3	Y	4480	4326	0	54	8	174
							4928	9									
*08	23002	X	22361	-0-	-641	-0-	530	1	17288	3	Y	4130	4025	0	60	8	219
							4543	9									
*09	35130	X	26591	-0-	-8539	-0-	598	1	21143	3	Y	4407	4311	0	126	8	189
							2	4	4848	9							
*10	36301	X	26712	-0-	-9589	-0-	642	1	21251	3	Y	4381	4251	0	121	8	198
							4819	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	121	1	17305	3	Y	3890	3748	0	128	8	46
						11	4	4279	9							
*12	26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	159	1	20517	3	Y	5529	5397	0	146	8	32
						53	4	6082	9							
*01	31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	256	1	23821	3	Y	6950	6706	0	217	8	59
						263	4	7645	9							
*02	DLQ G-10	27182	-0-	27182	27182	282	1	19371	3	Y	6764	6665	0	158	8	-0-
						89	4	7440	9							
*03	60074 X	32892	-0-	-27182	-0-	361	1	27676	3	Y	4414	4190	0	224	8	-0-
						4855	9									
*04	34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	443	1	29295	3	Y	4290	4016	0	228	8	46
						4719	9									
*05	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	754	1	23017	3	Y	3599	3412	0	156	8	77
						3959	9									
*06	26220 X	17079	-0-	-9141	-0-	647	1	12366	3	Y	3696	3710	0	63	8	-0-
						4066	9									
*07	27094 X	24993	-0-	-2101	-0-	376	1	18796	3	Y	5292	5239	0	53	8	-0-
						5821	9									
*08	35340 X	17965	-0-	-17375	-0-	363	1	13663	3	Y	3581	3533	0	48	8	-0-
						3939	9									
*09	34200 X	12525	-0-	-21675	-0-	593	1	8533	3	Y	3090	3037	0	53	8	-0-
						3399	9									
*10	27559 X	18565	-0-	-8994	-0-	675	1	13115	3	Y	4000	3855	0	78	8	67
						375	4	4400	9							

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40936 X	40936	-0-	-0-	-0-	237	1	33921	3	Y	6095	5821	0	252	8	72
						73	4	6705	9							
*12	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	281	1	36386	3	Y	5965	5744	0	259	8	34
						6562	9									
*01	41946 X	41946	-0-	-0-	-0-	378	1	35127	3	Y	5841	5509	0	317	8	49
						16	4	6425	9							
*02	DLQ G-10	36485	-0-	36485	36485	444	1	30478	3	Y	4892	4691	0	250	8	-0-
						182	4	5381	9							
*03	79879 X	43394	-0-	-36485	-0-	455	1	34914	3	Y	7295	7012	0	283	8	-0-
						8025	9									
*04	41700 X	25371	-0-	-16329	-0-	299	1	19739	3	Y	4839	4632	0	154	8	53
						10	4	5323	9							
*05	43090 X	-0-	-0-	-43090	-0-					Y	1535	1554	0			34
*06	41850 X	6260	-0-	-35590	-0-	175	1	3345	3	Y	2481	2498	0	17	8	-0-
						11	4	2729	9							
*07	43245 X	28418	-0-	-14827	-0-	378	1	18931	3	Y	8252	8198	0	54	8	-0-
						32	4	9077	9							
*08	43245 X	14956	-0-	-28289	-0-	249	1	9385	3	Y	4661	4628	0	33	8	-0-
						195	4	5127	9							
*09	25200 X	7683	-0-	-17517	-0-	293	1	4226	3	Y	2873	2847	0	26	8	-0-
						4	4	3160	9							
*10	28520 X	8417	-0-	-20103	-0-	282	1	5482	3	Y	2412	2339	0	32	8	41
						2653	9									

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
*11	38130	X	32869	-0-	-5261	-0-	26504	3	147	4	Y	5653	5436	0	196	8	51
							6218	9									
*12	39401	X	34050	-0-	-5351	-0-	28204	3	27	4	Y	5290	5123	0	199	8	19
							5819	9									
*01	37696	X	30393	-0-	-7303	-0-	25125	3	5268	9	Y	4789	4510	0	224	8	74
*02	DLQ G-10		26546	-0-	26546	26546	21935	3	4611	9	Y	4192	3977	0	176	8	113
*03	51265	X	24719	-0-	-26546	-0-	21881	3	2838	9	Y	2580	2496	0	175	8	22
*04	32820	X	26622	-0-	-6198	-0-	22977	3	3645	9	Y	3314	3140	0	176	8	20
*05	33914	X	32471	-0-	-1443	-0-	27629	3	4842	9	Y	4402	4182	0	181	8	59
*06	29250	X	28860	-0-	-390	-0-	23809	3	5051	9	Y	4592	4519	0	114	8	18
*07	29264	X	7950	-0-	-21314	-0-	6481	3	1469	9	Y	1335	1322	0	18	8	13
*08	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*09	31320	X	2832	-0-	-28488	-0-	1838	3	994	9	Y	904	886	0	11	8	7
*10	32364	X	10359	-0-	-22005	-0-	9208	3	1151	9	Y	1046	998	0	51	8	4

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32711	X	32711	-0-	-0-	-0-	24516	3	266	4	Y	7208	6992	0	182	8	66
							7929	9									
*12	12896	X	10465	-0-	-2431	-0-	8253	3	24	4	Y	1989	1990	0	58	8	7
							2188	9									
*01	12896	X	8368	-0-	-4528	-0-	5975	3	2	4	Y	2174	2094	0	53	8	34
							2391	9									
*02	DLQ G-10		7680	-0-	7680	7680	5672	3	2008	9	Y	1825	1763	0	46	8	50
*03	DLQ G-10		6823	-0-	6823	14503	5423	3	1400	9	Y	1273	1269	0	43	8	11
*04	DLQ G-10		6167	-0-	6167	20670	4948	3	1219	9	Y	1108	1074	0	38	8	7
*05	DLQ G-10		7036	-0-	7036	27706	5823	3	1213	9	Y	1103	1057	0	38	8	15
*06	36656	X	8950	-0-	-27706	-0-	6595	3	2355	9	Y	2141	2116	0	32	8	8
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4155	3	746	9	Y	678	667	0	12	8	7
*08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	7147	3	1113	9	Y	1012	989	0	24	8	6
*09	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	7844	3	1648	9	Y	1498	1448	0	45	8	11
*10	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	9204	3	1751	9	Y	1592	1545	0	51	8	7

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37080	X	22201	-0-	-14879	-0-	16144	3	517	4	Y	5036	4893	0	123	8	46
							5540	9									
*12	38316	X	24676	-0-	-13640	-0-	18750	3	339	4	Y	5079	4972	0	135	8	18
							5587	9									
*01	33108	X	25110	-0-	-7998	-0-	19759	3	58	4	Y	4812	4578	0	177	8	75
							5293	9									
*02	DLQ G-10		22029	-0-	22029	22029	17253	3	54	4	Y	4293	4112	0	139	8	117
							4722	9									
*03	42315	X	20286	-0-	-22029	-0-	17365	3	2921	9	Y	2655	2610	0	139	8	23
*04	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	20512	3	3880	9	Y	3527	3372	0	157	8	21
*05	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	23060	3	4608	9	Y	4189	4003	0	151	8	56
*06	24210	X	21961	-0-	-2249	-0-	17317	3	4644	9	Y	4222	4179	0	83	8	16
*07	25110	X	6153	-0-	-18957	-0-	4787	3	1366	9	Y	1242	1233	0	13	8	12
*08	27621	X	-0-	-0-	-27621	-0-					Y	57	69	0			-0-
*09	26730	X	2285	-0-	-24445	-0-	1535	3	750	9	Y	682	668	0	9	8	5
*10	27621	X	8514	-0-	-19107	-0-	6403	3	158	4	Y	1775	1736	0	36	8	8
							1953	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	67380	X	61682	-0-	-5698	-0-	887	1	48961	3	Y	10720	10311	0	367	8	143
							42	4	11792	9							
*12	66852	X	66852	-0-	-0-	-0-	886	1	54061	3	Y	10823	10456	0	387	8	123
							11905	9									
*01	65224	X	39842	-0-	-25382	-0-	799	1	30874	3	Y	7367	7067	0	283	8	140
							65	4	8104	9							
*02	DLQ G-10		309	-0-	309	309	1	1	35	3	Y	248	376	0			12
							273	9									
*03	12725	X	12416	-0-	-309	-0-	285	1	7910	3	Y	3837	3616	0	66	8	167
							4221	9									
*04	64410	X	43264	-0-	-21146	-0-	114	1	32229	3	Y	9928	9829	0	248	8	18
							10921	9									
*05	66557	X	23446	-0-	-43111	-0-	36	1	16006	3	Y	6731	6637	0	105	8	7
							7404	9									
*06	38340	X	30634	-0-	-7706	-0-	63	1	19820	3	Y	9585	9475	0	96	8	21
							207	4	10544	9							
*07	44826	X	26773	-0-	-18053	-0-	65	1	21093	3	Y	4715	4667	0	60	8	9
							428	4	5187	9							
*08	38750	X	36915	-0-	-1835	-0-	92	1	27553	3	Y	8146	8040	0	95	8	20
							309	4	8961	9							
*09	37500	X	35717	-0-	-1783	-0-	127	1	30073	3	Y	5015	4836	0	175	8	24
							5517	9									
*10	38428	X	38428	-0-	-0-	-0-	165	1	32382	3	Y	5346	5168	0	179	8	23
							5881	9									

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55087	X	55087	-0-	-0-	-0-	825	1	45507	3	Y	7864	7494	0	342	8	104
							105	4	8650	9							
*12	63679	X	63679	-0-	-0-	-0-	883	1	53845	3	Y	8090	7717	0	386	8	91
							52	4	8899	9							
*01	58962	X	46342	-0-	-12620	-0-	970	1	37499	3	Y	6179	5802	0	353	8	115
							1076	4	6797	9							
*02	DLQ G-10		47979	-0-	47979	47979	1597	1	39465	3	Y	6264	5771	0	330	8	278
							27	4	6890	9							
*03	96687	X	48708	-0-	-47979	-0-	1484	1	41104	3	Y	5557	5264	0	340	8	231
							7	4	6113	9							
*04	70326	X	70326	-0-	-0-	-0-	227	1	63858	3	Y	5674	5403	0	492	8	10
							6241	9									
*05	63395	X	47628	-0-	-15767	-0-	92	1	40772	3	Y	5942	5676	0	270	8	6
							228	4	6536	9							
*06	51180	X	48050	-0-	-3130	-0-	132	1	41761	3	Y	5283	5075	0	203	8	11
							346	4	5811	9							
*07	72230	X	44702	-0-	-27528	-0-	116	1	37940	3	Y	5308	5201	0	108	8	10
							807	4	5839	9							
*08	50809	X	43339	-0-	-7470	-0-	124	1	37139	3	Y	5087	4957	0	128	8	12
							480	4	5596	9							
*09	49170	X	42447	-0-	-6723	-0-	156	1	37020	3	Y	4792	4566	0	215	8	23
							5271	9									
*10	49476	X	40132	-0-	-9344	-0-	178	1	34784	3	Y	4700	4511	0	192	8	20
							5170	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72300	X	46400	-0-	-25900	-0-	37542	3	173	4	Y	7895	7790	0	278	8	318
							8685	9									
*12	73346	X	46469	-0-	-26877	-0-	37882	3	54	4	Y	7757	7631	0	268	8	176
							8533	9									
*01	75361	X	30690	-0-	-44671	-0-	24850	3	121	4	Y	5199	4962	0	223	8	190
							5719	9									
*02	68068	X	22081	-0-	-45987	-0-	17398	3	4683	9	Y	4257	3995	0	140	8	312
*03	75361	X	21565	-0-	-53796	-0-	16882	3	29	4	Y	4231	4190	0	135	8	218
							4654	9									
*04	46110	X	44849	-0-	-1261	-0-	36434	3	8415	9	Y	7650	7293	0	280	8	295
*05	46190	X	43775	-0-	-2415	-0-	36003	3	7772	9	Y	7065	6879	0	236	8	245
*06	42037	X	42037	-0-	-0-	-0-	35027	3	7010	9	Y	6373	6176	0	168	8	274
*07	46035	X	42920	-0-	-3115	-0-	36944	3	5976	9	Y	5433	5605	0	102	8	-0-
*08	46035	X	39829	-0-	-6206	-0-	32462	3	324	4	Y	6403	6228	0	111	8	64
							7043	9									
*09	44550	X	40804	-0-	-3746	-0-	33727	3	7077	9	Y	6434	6234	0	195	8	69
*10	43524	X	40879	-0-	-2645	-0-	33969	3	6910	9	Y	6282	6091	0	187	8	73

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	137331	X	137331	-0-	-0-	-0-	112309	3	108	4	Y	22649	22249	0	577	1	-0-
							24914	9									
*12	141081	X	66309	-0-	-74772	-0-	54614	3	11695	9	Y	10632	10632	0			-0-
*01	141081	X	67257	-0-	-73824	-0-	53266	3	2	4	Y	12717	12717	0			-0-
							13989	9									
*02	127428	X	63639	-0-	-63789	-0-	50491	3	3	4	Y	11950	11801	0			149
							13145	9									
*03	141081	X	75093	-0-	-65988	-0-	60561	3	4	4	Y	13207	13292	0			64
							14528	9									
*04	136530	X	76499	-0-	-60031	-0-	63044	3	13455	9	Y	12232	12245	0			51
*05	74991	X	74991	-0-	-0-	-0-	61398	3	13593	9	Y	12357	12141	0			267
*06	72660	X	61078	-0-	-11582	-0-	49808	3	11270	9	Y	10245	10445	0			67
*07	79050	X	55370	-0-	-23680	-0-	45319	3	10051	9	Y	9137	9123	0			81
*08	79050	X	71412	-0-	-7638	-0-	59105	3	12307	9	Y	11188	11188	0			81
*09	76500	X	66095	-0-	-10405	-0-	54896	3	11199	9	Y	10181	10194	0			68
*10	74989	X	63128	-0-	-11861	-0-	53175	3	9953	9	Y	9048	9051	0			65

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	147450	X	147224	-0-	-226	-0-	120425	3	35	4	Y	24331	23901	0	629	1	-0-
							26764	9									
*12	152365	X	79324	-0-	-73041	-0-	64771	3	14553	9	Y	13230	13230	0			-0-
*01	152365	X	83228	-0-	-69137	-0-	63986	3	2251	4	Y	15446	15446	0			-0-
							16991	9									
*02	137620	X	60286	-0-	-77334	-0-	47928	3	1082	4	Y	10251	10123	0			128
							11276	9									
*03	152117	X	86430	-0-	-65687	-0-	68349	3	4	4	Y	16434	16482	0			80
							18077	9									
*04	147210	X	83036	-0-	-64174	-0-	66293	3	16743	9	Y	15221	15237	0			64
*05	83235	X	78421	-0-	-4814	-0-	65266	3	13155	9	Y	11959	11764	0			259
*06	83640	X	68052	-0-	-15588	-0-	56587	3	11465	9	Y	10423	10613	0			69
*07	86428	X	57094	-0-	-29334	-0-	47428	3	9666	9	Y	8787	8779	0			77
*08	86428	X	67109	-0-	-19319	-0-	56007	3	11102	9	Y	10093	10097	0			73
*09	83040	X	63261	-0-	-19779	-0-	52925	3	10336	9	Y	9396	9406	0			63
*10	78430	X	62410	-0-	-16020	-0-	52959	3	9451	9	Y	8592	8593	0			62

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	155850	X	149040	-0-	-6810	-0-	120711	3	57	4	Y	25702	25248	0	665	1	-0-
							28272	9									
*12	161045	X	59800	-0-	-101245	-0-	49019	3	10781	9	Y	9801	9801	0			-0-
*01	161045	X	74562	-0-	-86483	-0-	58589	3	15973	9	Y	14521	14521	0			-0-
*02	145460	X	63083	-0-	-82377	-0-	50195	3	12888	9	Y	11716	11570	0			146
*03	161045	X	79168	-0-	-81877	-0-	65773	3	4	4	Y	12174	12261	0			59
							13391	9									
*04	149040	X	77403	-0-	-71637	-0-	65000	3	12403	9	Y	11275	11287	0			47
*05	74555	X	58862	-0-	-15693	-0-	48490	3	10372	9	Y	9429	9272	0			204
*06	76620	X	64338	-0-	-12282	-0-	53372	3	10966	9	Y	9969	10107	0			66
*07	79980	X	59955	-0-	-20025	-0-	50228	3	9727	9	Y	8843	8831	0			78
*08	79980	X	59498	-0-	-20482	-0-	49583	3	9915	9	Y	9014	9027	0			65
*09	77400	X	66715	-0-	-10685	-0-	55998	3	10717	9	Y	9743	9743	0			65
*10	66557	X	35268	-0-	-31289	-0-	29186	3	6082	9	Y	5529	5554	0			40

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
*11	76530	X	58839	-0-	-17691	-0-	46231	3	150	4	N	11325	10947	0	342	8	188
							12458	9									
*12	75826	X	57715	-0-	-18111	-0-	45790	3	56	4	N	10790	10473	0	323	8	182
							11869	9									
*01	73501	X	54299	-0-	-19202	-0-	42748	3	349	4	N	10184	9635	0	384	8	347
							11202	9									
*02	61600	X	49752	-0-	-11848	-0-	39637	3	242	4	N	8975	8613	0	320	8	389
							9873	9									
*03	62806	X	54546	-0-	-8260	-0-	43883	3	10663	9	N	9694	9466	0	351	8	266
*04	58470	X	48411	-0-	-10059	-0-	39164	3	9247	9	N	8406	8064	0	301	8	307
*05	57381	X	50188	-0-	-7193	-0-	40539	3	9649	9	N	8772	8539	0	266	8	274
*06	52950	X	46904	-0-	-6046	-0-	38339	3	8565	9	N	7786	7600	0	184	8	276
*07	54715	X	43387	-0-	-11328	-0-	35161	3	8226	9	N	7478	7470	0	97	8	187
*08	54157	X	39636	-0-	-14521	-0-	31941	3	7695	9	N	6995	6842	0	108	8	232
*09	48300	X	40523	-0-	-7777	-0-	32740	3	7783	9	N	7075	6863	0	190	8	254
*10	49910	X	39822	-0-	-10088	-0-	32220	3	7602	9	N	6911	6848	0	177	8	140

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	79830	X	55315	-0-	-24515	-0-	45500	3	55	4	Y	8873	8480	0	337	8	127
							9760	9									
*12	82491	X	57409	-0-	-25082	-0-	47616	3	9793	9	Y	8903	8563	0	336	8	131
*01	82491	X	57498	-0-	-24993	-0-	46736	3	31	4	Y	9755	9332	0	417	8	137
							10731	9									
*02	DLQ G-10		21087	-0-	21087	21087	16100	3	2	4	Y	4532	4433	0	129	8	107
							4985	9									
*03	61787	X	40700	-0-	-21087	-0-	31514	3	9186	9	Y	8351	8084	0	252	8	122
*04	55410	X	37602	-0-	-17808	-0-	29442	3	8160	9	Y	7418	7234	0	226	8	80
*05	57257	X	38207	-0-	-19050	-0-	30204	3	8003	9	Y	7275	6938	0	198	8	219
*06	55410	X	33208	-0-	-22202	-0-	26291	3	6917	9	Y	6288	6283	0	126	8	98
*07	40641	X	34251	-0-	-6390	-0-	26859	3	7392	9	Y	6720	6624	0	74	8	120
*08	38037	X	33011	-0-	-5026	-0-	25856	3	117	4	Y	6398	6273	0	88	8	157
							7038	9									
*09	36810	X	27372	-0-	-9438	-0-	21594	3	5778	9	Y	5253	5160	0	125	8	125
*10	38037	X	32255	-0-	-5782	-0-	25347	3	6908	9	Y	6280	6114	0	140	8	151

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	50841	X	50841	-0-	-0-	-0-	44541	3	7	4	Y	5721	5358	0	328	8	80
							6293	9									
*12	49042	X	43574	-0-	-5468	-0-	37282	3	6292	9	Y	5720	5454	0	263	8	83
*01	49042	X	42107	-0-	-6935	-0-	35851	3	6256	9	Y	5687	5371	0	320	8	79
*02	DLQ G-10		43595	-0-	43595	43595	37274	3	6321	9	Y	5746	5394	0	299	8	132
*03	90175	X	46580	-0-	-43595	-0-	39885	3	6695	9	Y	6086	5812	0	319	8	87
*04	50580	X	42644	-0-	-7936	-0-	36848	3	5796	9	Y	5269	5018	0	283	8	55
*05	48050	X	42038	-0-	-6012	-0-	36565	3	5473	9	Y	4975	4643	0	240	8	147
*06	46500	X	38282	-0-	-8218	-0-	32713	3	5569	9	Y	5063	4975	0	157	8	78
*07	48050	X	39356	-0-	-8694	-0-	34450	3	4906	9	Y	4460	4364	0	95	8	79
*08	40765	X	39030	-0-	-1735	-0-	34325	3	4705	9	Y	4277	4137	0	116	8	103
*09	39450	X	32515	-0-	-6935	-0-	28658	3	3857	9	Y	3506	3362	0	166	8	81
*10	40765	X	34531	-0-	-6234	-0-	30238	3	4293	9	Y	3903	3725	0	167	8	92

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	67290	X	59728	-0-	-7562	-0-	49711	3	855	4	Y	8329	7932	0	373	8	76
							9162	9									
*12	69533	X	60507	-0-	-9026	-0-	52112	3	176	4	Y	7472	7088	0	369	8	91
							8219	9									
*01	69533	X	1968	-0-	-67565	-0-	960	3	537	4	Y	428	471	0	14	8	34
							471	9									
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	163	0			12
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	149	0			3
*04	59430	X	3468	-0-	-55962	-0-	16	4	3452	9	Y	3138	3096	0			45
*05	60202	X	6379	-0-	-53823	-0-	3382	3	17	4	Y	2709	2688	0	22	8	44
							2980	9									
*06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	6044	3	350	4	Y	2914	2850	0	31	8	77
							3205	9									
*07	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	10869	3	521	4	Y	3649	3578	0	32	8	116
							4014	9									
*08	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	22397	3	533	4	Y	4054	3989	0	78	8	103
							4459	9									
*09	44868	X	44868	-0-	-0-	-0-	39827	3	39	4	Y	4547	4322	0	231	8	97
							5002	9									
*10	47716	X	47716	-0-	-0-	-0-	42317	3	5399	9	Y	4908	4652	0	233	8	120

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	97740	X	76824	-0-	-20916	-0-	62622	3	24	4	Y	12889	12385	0	461	8	118
							14178	9									
*12	100998	X	65499	-0-	-35499	-0-	53205	3	12294	9	Y	11176	10781	0	375	8	138
*01	88288	X	3052	-0-	-85236	-0-	2374	3	41	4	Y	579	650	0	21	8	46
							637	9									
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	60	0			1
*03	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	13416	3	7297	9	Y	6634	6387	0	107	8	141
*04	76710	X	48080	-0-	-28630	-0-	35736	3	12344	9	Y	11222	10933	0	274	8	156
*05	65410	X	34903	-0-	-30507	-0-	25731	3	9172	9	Y	8338	8190	0	169	8	135
*06	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	30325	3	7	4	Y	7105	6909	0	146	8	185
							7816	9									
*07	49383	X	40415	-0-	-8968	-0-	32964	3	11	4	Y	6764	6645	0	91	8	213
							7440	9									
*08	40486	X	39227	-0-	-1259	-0-	31574	3	7653	9	Y	6957	6886	0	107	8	177
*09	39180	X	35222	-0-	-3958	-0-	27120	3	8102	9	Y	7365	7222	0	157	8	163
*10	40424	X	36773	-0-	-3651	-0-	28844	3	7929	9	Y	7208	7031	0	159	8	181

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	143130 X	98943	-0-	-44187	-0-	74389	3	263	4	Y	22083	21759	0	593	1	-0-
						24291	9									
*12	152101 X	152101	-0-	-0-	-0-	118397	3	129	4	Y	30523	30523	0			-0-
						33575	9									
*01	147901 X	137448	-0-	-10453	-0-	110322	3	16	4	Y	24645	24645	0			-0-
						27110	9									
*02	133588 X	87242	-0-	-46346	-0-	69196	3	274	4	Y	16156	15867	0			289
						17772	9									
*03	147901 X	130161	-0-	-17740	-0-	101293	3	216	4	Y	26047	26224	0			112
						28652	9									
*04	143130 X	113840	-0-	-29290	-0-	89567	3	24273	9	Y	22066	21985	0			193
*05	147901 X	103302	-0-	-44599	-0-	86636	3	16666	9	Y	15151	14789	0			555
*06	133020 X	98881	-0-	-34139	-0-	84964	3	13917	9	Y	12652	13125	0			82
*07	130169 X	97659	-0-	-32510	-0-	83364	3	14295	9	Y	12995	12949	0			128
*08	96906 X	92369	-0-	-4537	-0-	79304	3	2	4	Y	11875	11920	0			83
						13063	9									
*09	93780 X	85572	-0-	-8208	-0-	74432	3	11140	9	Y	10127	10106	0			104
*10	96906 X	57299	-0-	-39607	-0-	48455	3	8844	9	Y	8040	8055	0			89

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	164850 X	136607	-0-	-28243	-0-	102791	3	37	4	Y	30708	30258	0	751	1	-0-
						33779	9									
*12	170345 X	80221	-0-	-90124	-0-	60474	3	60	4	Y	17897	17897	0			-0-
						19687	9									
*01	170345 X	127259	-0-	-43086	-0-	99120	3	204	4	Y	25395	25395	0			-0-
						27935	9									
*02	153860 X	87366	-0-	-66494	-0-	68327	3	219	4	Y	17109	16803	0			306
						18820	9									
*03	170345 X	114006	-0-	-56339	-0-	97171	3	36	4	Y	15272	15513	0			65
						16799	9									
*04	136620 X	101062	-0-	-35558	-0-	86830	3	14232	9	Y	12938	12890	0			113
*05	127255 X	100479	-0-	-26776	-0-	82754	3	3	4	Y	16111	15633	0			591
						17722	9									
*06	123150 X	81993	-0-	-41157	-0-	68070	3	13923	9	Y	12657	13166	0			82
*07	114018 X	73625	-0-	-40393	-0-	60063	3	4	4	Y	12325	12286	0			121
						13558	9									
*08	114018 X	83060	-0-	-30958	-0-	68548	3	14512	9	Y	13193	13222	0			92
*09	101070 X	75462	-0-	-25608	-0-	62645	3	18	4	Y	11635	11608	0			119
						12799	9									
*10	100471 X	53841	-0-	-46630	-0-	44168	3	113	4	Y	8691	8713	0			97
						9560	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	85865	X	85865	-0-	-0-	-0-	70277	3	252	4	Y	13942	12962	0	471	1	76
							15336	9					520	8			
*12	89792	X	89792	-0-	-0-	-0-	72878	3	8	4	Y	15369	14835	0	514	8	96
							16906	9									
*01	89411	X	89411	-0-	-0-	-0-	71867	3	604	4	Y	15400	14745	0	646	8	105
							16940	9									
*02	DLQ G-10		81239	-0-	81239	81239	65022	3	16217	9	Y	14743	14204	0	521	8	123
*03	168414	X	87175	-0-	-81239	-0-	71087	3	31	4	Y	14597	14018	0	568	8	134
							16057	9									
*04	82765	X	82765	-0-	-0-	-0-	67251	3	15514	9	Y	14104	13585	0	516	8	137
*05	79113	X	79113	-0-	-0-	-0-	65271	3	1	4	Y	12583	12228	0	428	8	64
							13841	9									
*06	73989	X	73989	-0-	-0-	-0-	61331	3	12658	9	Y	11507	11159	0	294	8	118
*07	81313	X	81313	-0-	-0-	-0-	68854	3	12459	9	Y	11326	11174	0	191	8	79
*08	77372	X	77372	-0-	-0-	-0-	64495	3	12877	9	Y	11706	11505	0	219	8	61
*09	73833	X	73833	-0-	-0-	-0-	61621	3	12212	9	Y	11102	10709	0	357	8	97
*10	71441	X	71441	-0-	-0-	-0-	59438	3	132	4	Y	10792	10510	0	328	8	51
							11871	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45660	X	42335	-0-	-3325	-0-	34504	3	24	4	Y	7097	6767	0	255	8	262
							7807	9									
*12	46392	X	46392	-0-	-0-	-0-	37590	3	8802	9	Y	8002	7734	0	265	8	265
*01	47988	X	42607	-0-	-5381	-0-	34521	3	429	4	Y	6961	6738	0	312	8	176
							7657	9									
*02	DLQ G-10		36234	-0-	36234	36234	29601	3	89	4	Y	5949	5721	0	238	8	166
							6544	9									
*03	76286	X	40052	-0-	-36234	-0-	32892	3	7160	9	Y	6509	6232	0	263	8	180
*04	44610	X	40368	-0-	-4242	-0-	32881	3	7487	9	Y	6806	6602	0	252	8	132
*05	46097	X	37871	-0-	-8226	-0-	31443	3	6428	9	Y	5844	5538	0	206	8	232
*06	40920	X	34745	-0-	-6175	-0-	28922	3	5823	9	Y	5294	5113	0	139	8	274
*07	41416	X	34668	-0-	-6748	-0-	28860	3	5808	9	Y	5280	5379	0	80	8	95
*08	41416	X	34591	-0-	-6825	-0-	28615	3	52	4	Y	5385	5234	0	97	8	149
							5924	9									
*09	40080	X	32550	-0-	-7530	-0-	27482	3	5068	9	Y	4607	4371	0	159	8	226
*10	37634	X	23871	-0-	-13763	-0-	19661	3	4210	9	Y	3827	3920	0	108	8	25

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55530	X	46966	-0-	-8564	-0-	39604	3	1177	4	Y	5623	5307	0	301	8	51
							6185	9									
*12	57381	X	47201	-0-	-10180	-0-	41107	3	12	4	Y	5529	5223	0	290	8	67
							6082	9									
*01	54250	X	32559	-0-	-21691	-0-	27300	3	1289	4	Y	3609	3147	0	255	8	274
							3970	9									
*02	DLQ G-10		21331	-0-	21331	21331	17932	3	3399	9	Y	3090	2964	0	144	8	256
*03	59968	X	38637	-0-	-21331	-0-	30875	3	43	4	Y	7017	6880	0	247	8	146
							7719	9									
*04	46740	X	33009	-0-	-13731	-0-	26651	3	90	4	Y	5698	5561	0	205	8	78
							6268	9									
*05	46965	X	37298	-0-	-9667	-0-	31564	3	5734	9	Y	5213	5002	0	207	8	82
*06	37302	X	37302	-0-	-0-	-0-	32173	3	346	4	Y	4348	4162	0	156	8	112
							4783	9									
*07	38358	X	38358	-0-	-0-	-0-	33253	3	290	4	Y	4377	4259	0	93	8	137
							4815	9									
*08	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	34577	3	135	4	Y	4153	4068	0	118	8	104
							4568	9									
*09	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	35339	3	52	4	Y	4007	3820	0	205	8	86
							4408	9									
*10	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	33756	3	35	4	Y	3733	3542	0	186	8	91
							4106	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	143130	X	130822	-0-	-12308	-0-	99713	3	31109	9	Y	28281	27866	0	673	1	-0-
*12	147901	X	100565	-0-	-47336	-0-	76924	3	23641	9	Y	21492	21492	0			-0-
*01	147901	X	106225	-0-	-41676	-0-	82722	3	37	4	Y	21333	21333	0			-0-
							23466	9									
*02	133588	X	86467	-0-	-47121	-0-	67634	3	13	4	Y	17109	16803	0			306
							18820	9									
*03	147901	X	107539	-0-	-40362	-0-	87258	3	107	4	Y	18340	18567	0			79
							20174	9									
*04	130830	X	94471	-0-	-36359	-0-	77378	3	2	4	Y	15537	15480	0			136
							17091	9									
*05	106237	X	92091	-0-	-14146	-0-	74990	3	17101	9	Y	15546	15112	0			570
*06	104070	X	77458	-0-	-26612	-0-	60623	3	133	4	Y	15184	15656	0			98
							16702	9									
*07	107539	X	68824	-0-	-38715	-0-	55440	3	13384	9	Y	12167	12145	0			120
*08	100781	X	72076	-0-	-28705	-0-	58126	3	120	4	Y	12573	12605	0			88
							13830	9									
*09	94470	X	69519	-0-	-24951	-0-	57952	3	11567	9	Y	10515	10495	0			108
*10	92101	X	58303	-0-	-33798	-0-	47990	3	10313	9	Y	9375	9379	0			104

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47730	X	45191	-0-	-2539	-0-	36479	3	8712	9	Y	7920	7563	0	269	8	293
*12	49321	X	46700	-0-	-2621	-0-	37695	3	9005	9	Y	8186	7942	0	266	8	271
*01	49321	X	43330	-0-	-5991	-0-	34729	3	220	4	Y	7619	7385	0	312	8	193
							8381	9									
*02	DLQ G-10		36015	-0-	36015	36015	28709	3	25	4	Y	6619	6396	0	230	8	186
							7281	9									
*03	76335	X	40320	-0-	-36015	-0-	32375	3	7945	9	Y	7223	6949	0	259	8	201
*04	44910	X	38924	-0-	-5986	-0-	31696	3	7228	9	Y	6571	6402	0	243	8	127
*05	46407	X	39385	-0-	-7022	-0-	32319	3	7066	9	Y	6424	6083	0	212	8	256
*06	41610	X	35847	-0-	-5763	-0-	29778	3	6069	9	Y	5517	5344	0	143	8	286
*07	40052	X	36585	-0-	-3467	-0-	30099	3	6486	9	Y	5896	5992	0	83	8	107
*08	40052	X	36392	-0-	-3660	-0-	29871	3	6521	9	Y	5928	5769	0	101	8	165
*09	38670	X	19795	-0-	-18875	-0-	16349	3	3446	9	Y	3133	3049	0	95	8	154
*10	39153	X	-0-	-0-	-39153	-0-					Y	202	355	0			1

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	82526	X	82526	-0-	-0-	-0-	63643	3	886	4	Y	16361	15778	0	476	8	176
							17997	9									
*12	66123	X	14013	-0-	-52110	-0-	10711	3	3302	9	Y	3002	3043	0	76	8	59
*01	61411	X	53309	-0-	-8102	-0-	38802	3	412	4	Y	12814	12366	0	350	8	157
							14095	9									
*02	DLQ G-10		52147	-0-	52147	52147	38245	3	1180	4	Y	11565	11191	0	316	8	215
							12722	9									
*03	107863	X	55716	-0-	-52147	-0-	42586	3	13130	9	Y	11936	11400	0	340	8	411
*04	78150	X	53612	-0-	-24538	-0-	40623	3	311	4	Y	11525	11546	0	314	8	76
							12678	9									
*05	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	47521	3	257	4	Y	12118	11764	0	314	8	116
							13330	9									
*06	59322	X	59322	-0-	-0-	-0-	46135	3	778	4	Y	11281	10985	0	225	8	187
							12409	9									
*07	59397	X	59397	-0-	-0-	-0-	46627	3	705	4	Y	10968	10849	0	131	8	175
							12065	9									
*08	58374	X	58374	-0-	-0-	-0-	46136	3	593	4	Y	10586	10420	0	158	8	183
							11645	9									
*09	52770	X	52770	-0-	-0-	-0-	41950	3	33	4	Y	9806	9532	0	243	8	214
							10787	9									
*10	51305	X	45385	-0-	-5920	-0-	35817	3	205	4	Y	8512	8430	0	198	8	98
							9363	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	69126 X	69126	-0-	-0-	-0-	55988	3	13138	9	Y	11944	11537	0	413	8	121
*12	70866 X	68459	-0-	-2407	-0-	55436	3	13023	9	Y	11839	11471	0	391	8	98
*01	70866 X	63467	-0-	-7399	-0-	51049	3	54	4	Y	11240	10804	0	456	8	78
						12364	9									
*02	DLQ G-10	51990	-0-	51990	51990	41858	3	10132	9	Y	9211	8865	0	336	8	88
*03	112837 X	60847	-0-	-51990	-0-	49293	3	11554	9	Y	10504	10129	0	394	8	69
*04	68820 X	56493	-0-	-12327	-0-	46241	3	10252	9	Y	9320	8907	0	355	8	127
*05	68169 X	50181	-0-	-17988	-0-	41239	3	8942	9	Y	8129	7875	0	271	8	110
*06	61050 X	49892	-0-	-11158	-0-	40675	3	9217	9	Y	8379	8203	0	195	8	91
*07	60543 X	45324	-0-	-15219	-0-	37150	3	8174	9	Y	7431	7312	0	103	8	107
*08	60543 X	42386	-0-	-18157	-0-	34625	3	7761	9	Y	7055	6964	0	117	8	81
*09	56220 X	38422	-0-	-17798	-0-	31435	3	18	4	Y	6335	6094	0	182	8	140
						6969	9									
*10	51367 X	49184	-0-	-2183	-0-	40365	3	8819	9	Y	8017	7744	0	222	8	191

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	102581 X	102581	-0-	-0-	-0-	83771	3	500	4	Y	16645	15917	0	620	8	178
						18310	9									
*12	106502 X	106502	-0-	-0-	-0-	87965	3	18537	9	Y	16852	16085	0	619	8	326
*01	67704 X	24603	-0-	-43101	-0-	19677	3	567	4	Y	3963	4061	0	180	8	48
						4359	9									
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	54	0			-0-
*03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3062	3	10	4	Y	928	871	0	25	8	32
						1021	9									
*04	102660 X	74719	-0-	-27941	-0-	53274	3	21445	9	Y	19495	18990	0	408	8	129
*05	106082 X	35158	-0-	-70924	-0-	24449	3	10709	9	Y	9735	9610	0	160	8	94
*06	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	21430	3	16	4	Y	8363	8215	0	103	8	139
						9199	9									
*07	77531 X	31232	-0-	-46299	-0-	21873	3	9359	9	Y	8508	8449	0	61	8	137
*08	77531 X	32513	-0-	-45018	-0-	22906	3	129	4	Y	8616	8525	0	78	8	150
						9478	9									
*09	75030 X	34885	-0-	-40145	-0-	25804	3	20	4	Y	8237	8057	0	149	8	181
						9061	9									
*10	34968 X	32265	-0-	-2703	-0-	22911	3	9354	9	Y	8504	8460	0	126	8	99

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
*11	67770 X	64689	-0-	-3081	-0-	53499	3	155	4	Y	10032	9637	0	395	8	101
						11035	9									
*12	70029 X	64369	-0-	-5660	-0-	53740	3	10629	9	Y	9663	9305	0	379	8	80
*01	70029 X	59138	-0-	-10891	-0-	48963	3	176	4	Y	9090	8669	0	438	8	63
						9999	9									
*02	DLQ G-10	49402	-0-	49402	49402	41030	3	8372	9	Y	7611	7273	0	329	8	72
*03	101909 X	52507	-0-	-49402	-0-	43693	3	8814	9	Y	8013	7684	0	349	8	52
*04	64410 X	49714	-0-	-14696	-0-	41633	3	8081	9	Y	7346	6979	0	320	8	99
*05	64077 X	46981	-0-	-17096	-0-	39594	3	7387	9	Y	6715	6463	0	260	8	91
*06	56880 X	44159	-0-	-12721	-0-	36856	3	7303	9	Y	6639	6481	0	177	8	72
*07	54436 X	41262	-0-	-13174	-0-	34509	3	6753	9	Y	6139	6026	0	96	8	89
*08	52235 X	44981	-0-	-7254	-0-	37627	3	7354	9	Y	6685	6569	0	128	8	77
*09	49470 X	43322	-0-	-6148	-0-	36622	3	6700	9	Y	6091	5822	0	212	8	134
*10	46841 X	39462	-0-	-7379	-0-	33029	3	6433	9	Y	5848	5661	0	182	8	139

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	161370	X	75190	-0-	-86180	-0-	463	1	59470	3	Y	13870	13468	0	369	1	128
							15257	9									
*12	176142	X	70808	-0-	-105334	-0-	465	1	55962	3	Y	13074	13054	0			148
							14381	9									
*01	176142	X	70580	-0-	-105562	-0-	475	1	54353	3	Y	14320	14295	0			173
							15752	9									
*02	DLQ G-10		71897	-0-	71897	71897	474	1	56311	3	Y	13738	13631	0			280
							15112	9									
*03	149680	X	77783	-0-	-71897	-0-	520	1	62333	3	Y	13573	13668	0			185
							14930	9									
*04	75180	X	70636	-0-	-4544	-0-	497	1	56705	3	Y	12213	12286	0			112
							13434	9									
*05	79608	X	66831	-0-	-12777	-0-	504	1	54298	3	Y	10935	10940	0			107
							12029	9									
*06	77040	X	60780	-0-	-16260	-0-	522	1	49999	3	Y	9326	9353	0			80
							10259	9									
*07	79608	X	55658	-0-	-23950	-0-	592	1	46026	3	Y	8218	8199	0			99
							9040	9									
*08	62403	X	53209	-0-	-9194	-0-	556	1	43475	3	Y	8344	8346	0			97
							9178	9									
*09	60390	X	51188	-0-	-9202	-0-	502	1	42171	3	Y	7741	7724	0			114
							8515	9									
10	62403	X	50288	-0-	-12115	-0-	505	1	41555	3	Y	7480	7528	0			66
							8228	9									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	170460	X	78630	-0-	-91830	-0-	488	1	62777	3	Y	13968	13563	0	377	1	129
							15365	9									
*12	176142	X	75409	-0-	-100733	-0-	498	1	59976	3	Y	13511	13487	0			153
							73	4	14862	9							
*01	176142	X	71879	-0-	-104263	-0-	494	1	56621	3	Y	12422	12425	0			150
							1100	4	13664	9							
*02	DLQ G-10		69107	-0-	69107	69107	471	1	55907	3	Y	11490	11406	0			234
							90	4	12639	9							
*03	152076	X	82969	-0-	-69107	-0-	565	1	67886	3	Y	13112	13167	0			179
							95	4	14423	9							
*04	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	563	1	64275	3	Y	11230	11306	0			103
							25	4	12353	9							
*05	70742	X	67713	-0-	-3029	-0-	519	1	55941	3	Y	10224	10227	0			100
							7	4	11246	9							
*06	68460	X	67453	-0-	-1007	-0-	571	1	54713	3	Y	11063	11068	0			95
							12169	9									
*07	70742	X	65058	-0-	-5684	-0-	679	1	52804	3	Y	10523	10491	0			127
							11575	9									
*08	61443	X	61443	-0-	-0-	-0-	631	1	49314	3	Y	10453	10458	0			122
							11498	9									
*09	59070	X	59070	-0-	-0-	-0-	565	1	47569	3	Y	9942	9917	0			147
							10936	9									
10	56947	X	55031	-0-	-1916	-0-	535	1	44154	3	Y	9402	9466	0			83
							10342	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74275	-0-	74275	74275	53499	3	20776	9	Y	18887	18799	0			88
*05	14B2 EXT	106267	-0-	106267	180542	82594	3	23673	9	Y	21521	21471	0			138
*06	14B2 EXT	127257	-0-	127257	307799	103834	3	23423	9	Y	21294	21323	0			109
*07	421733 X	113934	-0-	-307799	-0-	95852	3	18082	9	Y	16438	16389	0			158
*08	119660 X	93807	-0-	-25853	-0-	79407	3	16	4	Y	13076	13048	0			186
						14384	9									
*09	115800 X	61797	-0-	-54003	-0-	488	1	50291	3	Y	10016	10102	0			100
						11018	9									
*10	119660 X	61066	-0-	-58594	-0-	50441	3	10625	9	Y	9659	9625	0			134

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

*11	164250 X	86734	-0-	-77516	-0-	535	1	68730	3	Y	15881	15421	0	394	1	146
						17469	9									
*12	169725 X	78416	-0-	-91309	-0-	518	1	62346	3	Y	14138	14124	0			160
						15552	9									
*01	169725 X	77045	-0-	-92680	-0-	543	1	62169	3	Y	13030	13032	0			158
						14333	9									
*02	DLQ G-10	65933	-0-	65933	65933	451	1	53514	3	Y	10880	10816	0			222
						11968	9									
*03	138355 X	72422	-0-	-65933	-0-	498	1	59692	3	Y	11120	11190	0			152
						12232	9									
*04	86730 X	66682	-0-	-20048	-0-	485	1	55364	3	Y	9848	9909	0			91
						10833	9									
*05	78430 X	64774	-0-	-13656	-0-	498	1	53636	3	Y	9673	9669	0			95
						10640	9									
*06	74550 X	61081	-0-	-13469	-0-	532	1	51038	3	Y	8646	8667	0			74
						9511	9									
*07	73005 X	57625	-0-	-15380	-0-	614	1	47811	3	Y	8364	8337	0			101
						9200	9									
*08	55862 X	50976	-0-	-4886	-0-	543	1	42439	3	Y	7267	7283	0			85
						7994	9									
*09	54060 X	49167	-0-	-4893	-0-	490	1	41145	3	Y	6847	6831	0			101
						7532	9									
10	55862 X	48196	-0-	-7666	-0-	493	1	40542	3	Y	6510	6553	0			58
						7161	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

*11	149550 X	85245	-0-	-64305	-0-	534	1	68604	3	Y	14402	13984	0	376	1	133
						265	4	15842	9							
*12	154535 X	82634	-0-	-71901	-0-	558	1	67216	3	Y	13449	13430	0			152
						66	4	14794	9							
*01	154535 X	78871	-0-	-75664	-0-	562	1	64251	3	Y	12503	12504	0			151
						305	4	13753	9							
*02	DLQ G-10	68952	-0-	68952	68952	478	1	56806	3	Y	10607	10542	0			216
						11668	9									
*03	146231 X	77279	-0-	-68952	-0-	542	1	64958	3	Y	10708	10778	0			146
						11779	9									
*04	85260 X	73419	-0-	-11841	-0-	535	1	61288	3	Y	10542	10591	0			97
						11596	9									
*05	82646 X	65306	-0-	-17340	-0-	507	1	54636	3	Y	9239	9245	0			91
						10163	9									
*06	76320 X	59242	-0-	-17078	-0-	520	1	49888	3	Y	8031	8053	0			69
						8834	9									
*07	77283 X	57149	-0-	-20134	-0-	616	1	47875	3	Y	7871	7845	0			95
						8658	9									
*08	59303 X	53281	-0-	-6022	-0-	572	1	44738	3	Y	7246	7256	0			85
						7971	9									
*09	57390 X	51444	-0-	-5946	-0-	516	1	43381	3	Y	6861	6845	0			101
						7547	9									
10	59303 X	52315	-0-	-6988	-0-	537	1	44187	3	Y	6901	6941	0			61
						7591	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	139020	X	78332	-0-	-60688	-0-	57476	3	629	4	N	18388	18382	0			327
							20227	9									
*12	157046	X	64201	-0-	-92845	-0-	47752	3	57	4	N	14902	14902	0			327
							16392	9									
*01	33666	X	25707	-0-	-7959	-0-	18061	3	929	4	N	6106	6108	0			325
							6717	9									
*02	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	75095	3	667	4	N	22799	22797	0			327
							25079	9									
*03	113700	X	113700	-0-	-0-	-0-	88063	3	247	4	N	23082	23108	0			301
							25390	9									
*04	88349	X	88349	-0-	-0-	-0-	69417	3	83	4	Y	17135	17198	0			238
							18849	9									
*05	111631	X	75631	-0-	-36000	-0-	59364	3	16267	9	Y	14788	14927	0			99
*06	110040	X	71232	-0-	-38808	-0-	56913	3	390	4	Y	12663	12670	0			92
							13929	9									
*07	113708	X	39364	-0-	-74344	-0-	30948	3	94	4	Y	7565	7629	0			28
							8322	9									
*08	113708	X	40476	-0-	-73232	-0-	30250	3	884	4	Y	8493	8498	0			23
							9342	9									
*09	87930	X	53587	-0-	-34343	-0-	41719	3	11868	9	Y	10789	10770	0			42
*10	75640	X	57423	-0-	-18217	-0-	45860	3	11563	9	Y	10512	10506	0			48

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456

*04	14B2	EXT	88708	-0-	88708	88708	68857	3	19851	9	Y	18046	17962	0			84
*05	14B2	EXT	134537	-0-	134537	223245	109530	3	25007	9	Y	22734	22672	0			146
*06	14B2	EXT	110571	-0-	110571	333816	91872	3	18699	9	Y	16999	17058	0			87
*07	453922	X	120106	-0-	-333816	-0-	102378	3	17728	9	Y	16116	16048	0			155
*08	119660	X	103403	-0-	-16257	-0-	89153	3	71	4	Y	12890	12861	0			184
							14179	9									
*09	117908	X	73396	-0-	-44512	-0-	602	1	62044	3	Y	9773	9859	0			98
							10750	9									
*10	123504	X	70816	-0-	-52688	-0-	60666	3	10150	9	Y	9227	9197	0			128

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811

*04	14B2	EXT	113745	-0-	113745	113745	89301	3	24444	9	Y	22222	22119	0			103
*05	14B2	EXT	153864	-0-	153864	267609	126152	3	27712	9	Y	25193	25134	0			162
*06	14B2	EXT	115587	-0-	115587	383196	95779	3	19808	9	Y	18007	18077	0			92
*07	463521	X	80325	-0-	-383196	-0-	66312	3	14013	9	Y	12739	12708	0			123
*08	119660	X	86108	-0-	-33552	-0-	72796	3	201	4	Y	11919	11872	0			170
							13111	9									
*09	155869	X	75092	-0-	-80777	-0-	615	1	63291	3	Y	10169	10237	0			102
							11186	9									
*10	192727	X	79798	-0-	-112929	-0-	68893	3	10905	9	Y	9914	9878	0			138

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
*11	184650	X	95424	-0-	-89226	-0-	78952	3	16	4	Y	14960	15055	0	83	1	-0-
							16456	9									
*12	172174	X	92211	-0-	-79963	-0-	76618	3	24	4	Y	14154	14154	0			-0-
							15569	9									
*01	160394	X	58842	-0-	-101552	-0-	47655	3	140	4	Y	10043	10043	0			-0-
							11047	9									
*02	DLQ G-10		53551	-0-	53551	53551	42839	3	10712	9	Y	9738	9631	0			107
*03	111465	X	57914	-0-	-53551	-0-	44259	3	53	4	Y	12365	10205	0	2199	1	68
							13602	9									
*04	95430	X	55728	-0-	-39702	-0-	44907	3	60	4	Y	9783	9494	0	321	1	36
							10761	9									
*05	92225	X	59726	-0-	-32499	-0-	49228	3	15	4	Y	9530	9525	0			41
							10483	9									
*06	74100	X	57738	-0-	-16362	-0-	48064	3	147	4	Y	8661	8623	0			79
							9527	9									
*07	76570	X	58006	-0-	-18564	-0-	48961	3	197	4	Y	8044	8099	0			24
							8848	9									
*08	58443	X	58443	-0-	-0-	-0-	49338	3	376	4	Y	7935	7895	0			64
							8729	9									
*09	55449	X	55449	-0-	-0-	-0-	47826	3	7623	9	Y	6930	6946	0			48
*10	55079	X	55079	-0-	-0-	-0-	47337	3	7742	9	Y	7038	7040	0			46

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
*11	184650	X	107152	-0-	-77498	-0-	87126	3	20	4	Y	18187	18296	0	95	1	-0-
							20006	9									
*12	190805	X	44170	-0-	-146635	-0-	35797	3	11	4	Y	7602	7602	0			-0-
							8362	9									
*01	174065	X	82479	-0-	-91586	-0-	61700	3	969	4	Y	18009	18009	0			-0-
							19810	9									
*02	DLQ G-10		63173	-0-	63173	63173	48399	3	14774	9	Y	13431	13284	0			147
*03	116082	X	52909	-0-	-63173	-0-	38128	3	428	4	Y	13048	10768	0	2355	1	72
							14353	9									
*04	107160	X	57574	-0-	-49586	-0-	43715	3	388	4	Y	12246	11884	0	389	1	45
							13471	9									
*05	89466	X	61566	-0-	-27900	-0-	48426	3	87	4	Y	11866	11860	0			51
							13053	9									
*06	86580	X	61192	-0-	-25388	-0-	49056	3	287	4	Y	10772	10725	0			98
							11849	9									
*07	89466	X	64225	-0-	-25241	-0-	49909	3	639	4	Y	12434	12494	0			38
							13677	9									
*08	63572	X	63572	-0-	-0-	-0-	51504	3	404	4	Y	10604	10556	0			86
							11664	9									
*09	59497	X	59497	-0-	-0-	-0-	49456	3	3	4	Y	9125	9147	0			64
							10038	9									
*10	58317	X	58317	-0-	-0-	-0-	48424	3	9893	9	Y	8994	8999	0			59

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	206190 X	102040	-0-	-104150	-0-	83787	3	11	4	Y	16584	16686	0	89	1	-0-
						18242	9									
*12	197160 X	80407	-0-	-116753	-0-	65775	3	7	4	Y	13295	13295	0			-0-
						14625	9									
*01	171833 X	71006	-0-	-100827	-0-	54582	3	1755	4	Y	13335	13335	0			-0-
						14669	9									
*02	DLQ G-10	56593	-0-	56593	56593	39776	3	4821	4	Y	10905	10786	0			119
						11996	9									
*03	116230 X	59637	-0-	-56593	-0-	45573	3	14064	9	Y	12785	10551	0	2283	1	70
*04	102030 X	56028	-0-	-46002	-0-	44854	3	93	4	Y	10074	9776	0	331	1	37
						11081	9									
*05	80414 X	60310	-0-	-20104	-0-	49259	3	5	4	Y	10042	10036	0			43
						11046	9									
*06	76140 X	58637	-0-	-17503	-0-	48300	3	101	4	Y	9305	9263	0			85
						10236	9									
*07	78678 X	57955	-0-	-20723	-0-	48451	3	57	4	Y	8588	8647	0			26
						9447	9									
*08	59803 X	59803	-0-	-0-	-0-	50184	3	124	4	Y	8632	8588	0			70
						9495	9									
*09	56479 X	56479	-0-	-0-	-0-	47866	3	8613	9	Y	7830	7845	0			55
*10	57594 X	57594	-0-	-0-	-0-	48885	3	8709	9	Y	7917	7920	0			52

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

11	SHUT IN	57127	-0-	57127	57127	43543	3	277	4	Y	12097	12054	0			43
						13307	9									
*12	SHUT IN	197792	-0-	197792	254919	159215	3	651	4	Y	34478	34461	0			60
						37926	9									
*01	SHUT IN	168892	-0-	168892	423811	130454	3	836	4	Y	34184	34159	0			85
						37602	9									
*02	520370 X	96559	-0-	-423811	-0-	76354	3	61	4	Y	18313	14873	0	3475	1	50
						20144	9									
*03	173507 X	116610	-0-	-56897	-0-	94590	3	22020	9	Y	20018	15741	0	4259	1	68
*04	167910 X	111027	-0-	-56883	-0-	90228	3	20799	9	Y	18908	15721	0	3191	1	64
*05	173507 X	98010	-0-	-75497	-0-	79752	3	18258	9	Y	16598	15945	0	655	1	62
*06	163440 X	91969	-0-	-71471	-0-	74693	3	17276	9	Y	15705	15699	0			68
*07	116622 X	61767	-0-	-54855	-0-	49866	3	9	4	Y	10811	10835	0			44
						11892	9									
*08	90086 X	59030	-0-	-31056	-0-	47069	3	160	4	Y	10728	10698	0			74
						11801	9									
*09	87180 X	67494	-0-	-19686	-0-	54425	3	13069	9	Y	11881	11909	0			46
*10	90086 X	75179	-0-	-14907	-0-	61100	3	14079	9	Y	12799	12703	0			142

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	49524	-0-	49524	49524	192	1	35423	3	Y	12032	11981	0			51
						674	4	13235	9							
*12	SHUT IN	141269	-0-	141269	190793	455	1	110276	3	Y	27691	27600	0			142
						78	4	30460	9							
*01	SHUT IN	43377	-0-	43377	234170	319	1	31512	3	Y	10496	10340	0			298
						11546	9									
*02	336047 X	101877	-0-	-234170	-0-	430	1	77859	3	Y	20932	21086	0			144
						563	4	23025	9							
*03	138725 X	114940	-0-	-23785	-0-	457	1	92118	3	Y	20294	20235	0			203
						42	4	22323	9							
*04	134250 X	93643	-0-	-40607	-0-	397	1	75705	3	Y	15946	15856	0			293
						17541	9									
*05	138725 X	79279	-0-	-59446	-0-	371	1	63939	3	Y	13608	13513	0			388
						14969	9									
*06	111240 X	85790	-0-	-25450	-0-	375	1	71060	3	Y	12944	13201	0			131
						117	4	14238	9							
*07	114948 X	73014	-0-	-41934	-0-	374	1	60253	3	Y	11174	11216	0			89
						96	4	12291	9							
*08	114948 X	77306	-0-	-37642	-0-	383	1	64260	3	Y	11512	11505	0			96
						12663	9									
*09	105030 X	75154	-0-	-29876	-0-	368	1	63039	3	Y	10679	10704	0			71
						11747	9									
*10	108531 X	73120	-0-	-35411	-0-	380	1	61780	3	Y	9964	9951	0			84
						10960	9									

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	74971	-0-	74971	74971	297	1	54810	3	Y	17800	17725	0			75
						284	4	19580	9							
*12	SHUT IN	224053	-0-	224053	299024	649	1	157376	3	Y	59801	59570	0			306
						247	4	65781	9							
*01	SHUT IN	12505	-0-	12505	311529	91	1	8972	3	Y	3129	3346	0			89
						3442	9									
*02	423528 X	111999	-0-	-311529	-0-	470	1	84990	3	Y	23336	23264	0			161
						869	4	25670	9							
*03	160580 X	138452	-0-	-22128	-0-	544	1	109729	3	Y	25522	25428	0			255
						105	4	28074	9							
*04	167910 X	105635	-0-	-62275	-0-	447	1	85296	3	Y	18046	17970	0			331
						41	4	19851	9							
*05	173507 X	90215	-0-	-83292	-0-	425	1	73067	3	Y	15203	15100	0			434
						16723	9									
*06	133980 X	93144	-0-	-40836	-0-	407	1	77261	3	Y	13875	14169	0			140
						213	4	15263	9							
*07	138446 X	84726	-0-	-53720	-0-	431	1	69299	3	Y	13164	13199	0			105
						516	4	14480	9							
*08	121830 X	78390	-0-	-43440	-0-	392	1	65627	3	Y	11069	11082	0			92
						195	4	12176	9							
*09	114030 X	75823	-0-	-38207	-0-	373	1	63775	3	Y	10614	10636	0			70
						11675	9									
*10	117831 X	72206	-0-	-45625	-0-	372	1	60520	3	Y	10285	10269	0			86
						11314	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	58710	-0-	58710	58710	43475	3	939	4	Y	12996	12950	0			46
						14296	9									
*12	SHUT IN	251847	-0-	251847	310557	197930	3	3386	4	Y	45937	45903	0			80
						50531	9									
*01	SHUT IN	192354	-0-	192354	502911	148115	3	734	4	Y	39550	39531	0			99
						43505	9									
*02	587895 X	84984	-0-	-502911	-0-	65367	3	4	4	Y	17830	14481	0	3399	1	49
						19613	9									
*03	125884 X	125884	-0-	-0-	-0-	102326	3	23558	9	Y	21416	16840	0	4552	1	73
*04	118317 X	118317	-0-	-0-	-0-	96792	3	21525	9	Y	19568	16270	0	3305	1	66
*05	103904 X	103904	-0-	-0-	-0-	84728	3	19176	9	Y	17433	16747	0	687	1	65
*06	95321 X	95321	-0-	-0-	-0-	78348	3	16973	9	Y	15430	15428	0			67
*07	83403 X	83403	-0-	-0-	-0-	68573	3	14830	9	Y	13482	13494	0			55
*08	97123 X	84389	-0-	-12734	-0-	70094	3	14295	9	Y	12995	12960	0			90
*09	93990 X	76584	-0-	-17406	-0-	64278	3	12306	9	Y	11187	11234	0			43
*10	97123 X	76675	-0-	-20448	-0-	64475	3	12200	9	Y	11091	11011	0			123

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	69679	-0-	69679	69679	52308	3	896	4	Y	14977	14924	0			53
						16475	9									
*12	SHUT IN	273598	-0-	273598	343277	218288	3	3089	4	Y	47474	47445	0			82
						52221	9									
*01	SHUT IN	198578	-0-	198578	541855	153812	3	1103	4	Y	39694	39677	0			99
						43663	9									
*02	656126 X	114271	-0-	-541855	-0-	89950	3	31	4	Y	22082	17934	0	4187	1	60
						24290	9									
*03	173507 X	133631	-0-	-39876	-0-	110019	3	23612	9	Y	21465	16879	0	4573	1	73
*04	167910 X	120912	-0-	-46998	-0-	99339	3	21573	9	Y	19612	16306	0	3313	1	66
*05	173507 X	103981	-0-	-69526	-0-	85037	3	18944	9	Y	17222	16544	0	680	1	64
*06	167910 X	97714	-0-	-70196	-0-	80574	3	17140	9	Y	15582	15578	0			68
*07	133641 X	86301	-0-	-47340	-0-	71344	3	14957	9	Y	13597	13610	0			55
*08	105493 X	85145	-0-	-20348	-0-	70782	3	14363	9	Y	13057	13022	0			90
*09	102090 X	80181	-0-	-21909	-0-	67160	3	13021	9	Y	11837	11881	0			46
*10	103974 X	78328	-0-	-25646	-0-	65746	3	12582	9	Y	11438	11357	0			127

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	73624	-0-	73624	73624	55543	3	148	4	Y	16303	16303	0			-0-
						17933	9									
*12	SHUT IN	124499	-0-	124499	198123	93877	3	30622	9	Y	27838	27838	0			-0-
*01	SHUT IN	156637	-0-	156637	354760	122167	3	14	4	Y	31324	31324	0			-0-
						34456	9									
*02	462292 X	107532	-0-	-354760	-0-	84228	3	944	4	Y	20327	20327	0			-0-
						22360	9									
*03	154194 X	82862	-0-	-71332	-0-	65193	3	123	4	Y	15951	15951	0			-0-
						17546	9									
*04	149220 X	80139	-0-	-69081	-0-	64206	3	47	4	Y	14442	14335	0			107
						15886	9									
*05	154194 X	79358	-0-	-74836	-0-	64571	3	14787	9	Y	13443	12580	0			970
*06	149220 X	72927	-0-	-76293	-0-	59950	3	224	4	Y	11594	12185	0			379
						12753	9									
*07	119040 X	65813	-0-	-53227	-0-	53993	3	27	4	Y	10721	11078	0			22
						11793	9									
*08	69843 X	63456	-0-	-6387	-0-	52906	3	59	4	Y	9537	9498	0			61
						10491	9									
*09	67590 X	61886	-0-	-5704	-0-	51685	3	10201	9	Y	9274	9253	0			82
*10	69843 X	58836	-0-	-11007	-0-	48724	3	10112	9	Y	9193	9185	0			90

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	70624	-0-	70624	70624	54507	3	61	4	Y	14596	14596	0			-0-
						16056	9									
*12	SHUT IN	97188	-0-	97188	167812	75052	3	22136	9	Y	20124	20124	0			-0-
*01	SHUT IN	161292	-0-	161292	329104	125260	3	2826	4	Y	30187	30187	0			-0-
						33206	9									
*02	434784 X	105680	-0-	-329104	-0-	83077	3	1306	4	Y	19361	19361	0			-0-
						21297	9									
*03	154194 X	82755	-0-	-71439	-0-	65037	3	541	4	Y	15615	15615	0			-0-
						17177	9									
*04	149220 X	88744	-0-	-60476	-0-	72322	3	80	4	Y	14856	14746	0			110
						16342	9									
*05	154194 X	86810	-0-	-67384	-0-	71967	3	14843	9	Y	13494	12630	0			974
*06	149220 X	79325	-0-	-69895	-0-	66024	3	276	4	Y	11841	12428	0			387
						13025	9									
*07	116994 X	71943	-0-	-45051	-0-	59711	3	30	4	Y	11093	11457	0			23
						12202	9									
*08	91140 X	68890	-0-	-22250	-0-	58240	3	10650	9	Y	9682	9643	0			62
*09	88200 X	64636	-0-	-23564	-0-	54338	3	10298	9	Y	9362	9342	0			82
*10	86800 X	62027	-0-	-24773	-0-	52335	3	9692	9	Y	8811	8807	0			86

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

*12	SHUT IN	33731	-0-	33731	33731	20162	3	13569	9	Y	12335	12201	0			134
*01	SHUT IN	256111	-0-	256111	289842	195785	3	4400	4	Y	50842	50815	0			161
						55926	9									
*02	SHUT IN	190910	-0-	190910	480752	153557	3	37353	9	Y	33957	33826	0			292
*03	626304 X	145552	-0-	-480752	-0-	120130	3	25422	9	Y	23111	23281	0			122
*04	185070 X	149868	-0-	-35202	-0-	125143	3	24725	9	Y	22477	22441	0			158
*05	191239 X	134862	-0-	-56377	-0-	114586	3	20276	9	Y	18433	18369	0			222
*06	110929 X	110929	-0-	-0-	-0-	94392	3	16537	9	Y	15034	15123	0			133
*07	197749 X	100836	-0-	-96913	-0-	86012	3	14824	9	Y	13476	13484	0			125
*08	130882 X	87099	-0-	-43783	-0-	73264	3	13835	9	Y	12577	12611	0			91
*09	126660 X	81861	-0-	-44799	-0-	69988	3	11873	9	Y	10794	10741	0			144
*10	130882 X	78918	-0-	-51964	-0-	67478	3	11440	9	Y	10400	10412	0			132

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

*12	SHUT IN	40593	-0-	40593	40593	23694	3	16899	9	Y	15363	15196	0			167
*01	SHUT IN	268114	-0-	268114	308707	207265	3	3389	4	Y	52236	52238	0			165
						57460	9									
*02	SHUT IN	195007	-0-	195007	503714	159838	3	7	4	Y	31965	31855	0			275
						35162	9									
*03	643612 X	139898	-0-	-503714	-0-	116572	3	92	4	Y	21122	21285	0			112
						23234	9									
*04	189300 X	141817	-0-	-47483	-0-	121020	3	20797	9	Y	18906	18885	0			133
*05	195610 X	125841	-0-	-69769	-0-	108761	3	17080	9	Y	15527	15473	0			187
*06	101923 X	101923	-0-	-0-	-0-	87843	3	11	4	Y	12790	12864	0			113
						14069	9									
*07	197749 X	94888	-0-	-102861	-0-	82168	3	12720	9	Y	11564	11570	0			107
*08	130944 X	86372	-0-	-44572	-0-	75195	3	11177	9	Y	10161	10195	0			73
*09	126720 X	80388	-0-	-46332	-0-	70168	3	10220	9	Y	9291	9240	0			124
*10	125829 X	71990	-0-	-53839	-0-	62605	3	9385	9	Y	8532	8547	0			109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	6802	-0-	6802	6802	4825	3	13	4	Y	1785	1770	0			15
						1964	9									
*01	SHUT IN	225620	-0-	225620	232422	161000	3	2644	4	Y	56342	50492	0	5567	1	298
						61976	9									
*02	SHUT IN	163008	-0-	163008	395430	117998	3	2531	4	Y	38617	33262	0	5331	1	322
						42479	9									
*03	532038 X	136608	-0-	-395430	-0-	105625	3	416	4	Y	27788	25653	0	2349	1	108
						30567	9									
*04	191370 X	147877	-0-	-43493	-0-	117223	3	78	4	Y	27796	27696	0			208
						30576	9									
*05	197749 X	90615	-0-	-107134	-0-	74766	3	15849	9	Y	14408	14458	0			158
*06	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	29086	3	94	4	Y	8820	8921	0			57
						9702	9									
*07	180482 X	59722	-0-	-120760	-0-	46260	3	17	4	Y	12223	12163	0			117
						13445	9									
*08	152799 X	46727	-0-	-106072	-0-	35807	3	35	4	Y	9895	9920	0			92
						10885	9									
*09	147870 X	32353	-0-	-115517	-0-	25966	3	6387	9	Y	5806	5844	0			54
*10	90613 X	17223	-0-	-73390	-0-	11125	3	77	4	Y	5474	5451	0			77
						6021	9									

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732

*02	SHUT IN	205208	-0-	205208	205208	155750	3	49458	9	Y	44962	44962	0			-0-
*03	SHUT IN	219695	-0-	219695	424903	172241	3	5	4	Y	43135	43135	0			-0-
						47449	9									
*04	SHUT IN	124500	-0-	124500	549403	96948	3	87	4	Y	24968	24873	0			95
						27465	9									
*05	677856 X	128453	-0-	-549403	-0-	102491	3	268	4	Y	23358	23385	0			68
						25694	9									
*06	212940 X	112265	-0-	-100675	-0-	90569	3	686	4	Y	19100	19168	0			-0-
						21010	9									
*07	220038 X	107654	-0-	-112384	-0-	87644	3	591	4	Y	17654	17654	0			-0-
						19419	9									
*08	145979 X	93519	-0-	-52460	-0-	76048	3	689	4	Y	15256	15256	0			-0-
						16782	9									
*09	86010 X	86010	-0-	-0-	-0-	69481	3	138	4	Y	14901	14901	0			-0-
						16391	9									
*10	128526 X	85747	-0-	-42779	-0-	70244	3	66	4	Y	14034	13875	0			159
						15437	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	20296	-0-	20296	20296	20162	3	134	4	Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	119002	-0-	119002	139298	86355	3	441	4	Y	29278	29185	0			93
						32206	9									
*02	SHUT IN	114468	-0-	114468	253766	82888	3	31580	9	Y	28709	28555	0			247
*03	335991 X	82225	-0-	-253766	-0-	59662	3	22563	9	Y	20512	20651	0			108
*04	124316 X	124316	-0-	-0-	-0-	94392	3	29924	9	Y	27204	27121	0			191
*05	152215 X	152215	-0-	-0-	-0-	121654	3	30561	9	Y	27783	27639	0			335
*06	128057 X	128057	-0-	-0-	-0-	104500	3	23557	9	Y	21415	21561	0			189
*07	134953 X	134953	-0-	-0-	-0-	113385	3	21568	9	Y	19607	19614	0			182
*08	145824 X	89789	-0-	-56035	-0-	71696	3	18093	9	Y	16448	16511	0			119
*09	141120 X	80905	-0-	-60215	-0-	64703	3	167	4	Y	14577	14501	0			195
						16035	9									
*10	145824 X	59594	-0-	-86230	-0-	47166	3	161	4	Y	11152	11205	0			142
						12267	9									

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	215711	-0-	215711	215711	163343	3	20	4	Y	47589	47589	0			-0-
						52348	9									
*03	SHUT IN	225757	-0-	225757	441468	174421	3	6	4	Y	46664	46664	0			-0-
						51330	9									
*04	SHUT IN	147812	-0-	147812	589280	115577	3	126	4	Y	29190	29079	0			111
						32109	9									
*05	731008 X	141728	-0-	-589280	-0-	112146	3	11	4	Y	26883	26915	0			79
						29571	9									
*06	218580 X	119356	-0-	-99224	-0-	96036	3	231	4	Y	20990	21069	0			-0-
						23089	9									
*07	225866 X	115360	-0-	-110506	-0-	94430	3	4	4	Y	19024	19024	0			-0-
						20926	9									
*08	159867 X	103464	-0-	-56403	-0-	84189	3	151	4	Y	17385	17385	0			-0-
						19124	9									
*09	94240 X	94240	-0-	-0-	-0-	76584	3	17656	9	Y	16051	16051	0			-0-
*10	141825 X	93523	-0-	-48302	-0-	77200	3	16323	9	Y	14839	14671	0			168

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	210980	-0-	210980	210980	159526	3	12	4	Y	46765	46765	0			-0-
						51442	9									
*03	SHUT IN	213474	-0-	213474	424454	165260	3	173	4	Y	43674	43674	0			-0-
						48041	9									
*04	SHUT IN	136806	-0-	136806	561260	106588	3	20	4	Y	27453	27349	0			104
						30198	9									
*05	698921 X	137661	-0-	-561260	-0-	110073	3	9	4	Y	25072	25103	0			73
						27579	9									
*06	209310 X	113262	-0-	-96048	-0-	91109	3	52	4	Y	20092	20165	0			-0-
						22101	9									
*07	216287 X	102086	-0-	-114201	-0-	82263	3	5	4	Y	18016	18016	0			-0-
						19818	9									
*08	153822 X	85361	-0-	-68461	-0-	68962	3	355	4	Y	14585	14585	0			-0-
						16044	9									
*09	73378 X	73378	-0-	-0-	-0-	56109	3	17269	9	Y	15699	15699	0			-0-
*10	137764 X	97404	-0-	-40360	-0-	81530	3	15874	9	Y	14431	14268	0			163

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	198661	-0-	198661	198661	152155	3	14	4	Y	42265	42265	0			-0-
						46492	9									
*03	SHUT IN	204497	-0-	204497	403158	162062	3	42435	9	Y	38577	38577	0			-0-
*04	SHUT IN	126967	-0-	126967	530125	100649	3	26318	9	Y	23925	23834	0			91
*05	659265 X	129140	-0-	-530125	-0-	104546	3	7	4	Y	22352	22378	0			65
						24587	9									
*06	182760 X	112878	-0-	-69882	-0-	92337	3	20541	9	Y	18674	18739	0			-0-
*07	188852 X	91396	-0-	-97456	-0-	74570	3	16826	9	Y	15296	15296	0			-0-
*08	155682 X	86704	-0-	-68978	-0-	70500	3	16204	9	Y	14731	14731	0			-0-
*09	82567 X	82567	-0-	-0-	-0-	69430	3	13137	9	Y	11943	11943	0			-0-
*10	129208 X	87058	-0-	-42150	-0-	71855	3	15203	9	Y	13821	13664	0			157

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	6735	-0-	6735	6735	4875	3	31	4	Y	1663	1649	0			14
						1829	9									
*01	SHUT IN	213223	-0-	213223	219958	151068	3	2140	4	Y	54559	48895	0	5390	1	288
						60015	9									
*02	SHUT IN	195696	-0-	195696	415654	144663	3	44	4	Y	46354	39926	0	6330	1	386
						50989	9									
*03	561682 X	146028	-0-	-415654	-0-	111912	3	724	4	Y	30356	28023	0	2601	1	118
						33392	9									
*04	185880 X	136286	-0-	-49594	-0-	103189	3	122	4	Y	29977	29870	0			225
						32975	9									
*05	192076 X	130953	-0-	-61123	-0-	104151	3	2	4	Y	24364	24323	0			266
						26800	9									
*06	72616 X	72616	-0-	-0-	-0-	56433	3	257	4	Y	14478	14651	0			93
						15926	9									
*07	197749 X	71636	-0-	-126113	-0-	54115	3	17521	9	Y	15928	15868	0			153
*08	146041 X	29305	-0-	-116736	-0-	22160	3	7145	9	Y	6495	6587	0			61
*09	136290 X	44175	-0-	-92115	-0-	31915	3	12260	9	Y	11145	11102	0			104
*10	130944 X	42436	-0-	-88508	-0-	31781	3	10655	9	Y	9686	9655	0			135

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	32513	-0-	32513	32513	19240	3	13273	9	Y	12066	11935	0			131
*01	SHUT IN	241135	-0-	241135	273648	186206	3	2662	4	Y	47515	47496	0			150
						52267	9									
*02	SHUT IN	168622	-0-	168622	442270	136330	3	32292	9	Y	29356	29253	0			253
*03	556212 X	113942	-0-	-442270	-0-	93828	3	83	4	Y	18210	18367	0			96
						20031	9									
*04	166290 X	133722	-0-	-32568	-0-	111614	3	22108	9	Y	20098	20053	0			141
*05	171833 X	120413	-0-	-51420	-0-	101729	3	18684	9	Y	16985	16921	0			205
*06	166290 X	99017	-0-	-67273	-0-	83889	3	11	4	Y	13743	13827	0			121
						15117	9									
*07	171833 X	90375	-0-	-81458	-0-	76452	3	13923	9	Y	12657	12661	0			117
*08	138229 X	35032	-0-	-103197	-0-	29438	3	5594	9	Y	5085	5165	0			37
*09	133770 X	40274	-0-	-93496	-0-	33324	3	6950	9	Y	6318	6271	0			84
*10	120466 X	18322	-0-	-102144	-0-	14557	3	3	4	Y	3420	3460	0			44
						3762	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	103976	-0-	103976	103976	227	1	63858	3	Y	35171	34605	0	501	8	65
						1203	4	38688	9							
*05	SHUT IN	232097	-0-	232097	336073	357	1	158189	3	Y	66829	65782	0	1039	8	73
						39	4	73512	9							
*06	SHUT IN	147296	-0-	147296	483369	339	1	107301	3	Y	35986	35464	0	516	8	79
						71	4	39585	9							
*07	645636 X	162267	-0-	-483369	-0-	368	1	120258	3	Y	37811	37483	0	334	8	73
						49	4	41592	9							
*08	162068 X	157837	-0-	-4231	-0-	421	1	126330	3	Y	28256	27830	0	429	8	70
						4	4	31082	9							
*09	156840 X	46567	-0-	-110273	-0-	151	1	35716	3	Y	9727	9542	0	207	8	48
						10700	9									
*10	162068 X	32054	-0-	-130014	-0-	106	1	20710	3	Y	10216	10104	0	115	8	45
						11238	9									

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272

*04	SHUT IN	231180	-0-	231180	231180	691	1	194783	3	Y	32361	32301	0			60
						109	4	35597	9							
*05	SHUT IN	227792	-0-	227792	458972	417	1	184931	3	Y	38585	38602	0			43
						42444	9									
*06	SHUT IN	147499	-0-	147499	606471	394	1	124823	3	Y	20256	20254	0			45
						22282	9									
*07	737953 X	131482	-0-	-606471	-0-	342	1	111517	3	Y	17839	17849	0			35
						19623	9									
*08	119660 X	116134	-0-	-3526	-0-	334	1	100394	3	Y	14005	14005	0			35
						15406	9									
*09	115800 X	96873	-0-	-18927	-0-	352	1	83612	3	Y	11735	11711	0			59
						12909	9									
*10	119660 X	73282	-0-	-46378	-0-	320	1	62665	3	Y	9361	9378	0			42
						10297	9									

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	102598	-0-	102598	102598	85899	3	16699	9	Y	15181	15170	0			47
*07	214706 X	112108	-0-	-102598	-0-	94826	3	17282	9	Y	15711	15678	0			80
*08	119660 X	69689	-0-	-49971	-0-	57893	3	11796	9	Y	10724	10759	0			45
*09	115800 X	62602	-0-	-53198	-0-	51749	3	10853	9	Y	9866	9879	0			32
*10	119660 X	60897	-0-	-58763	-0-	51023	3	9874	9	Y	8976	8965	0			43

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

*04	SHUT IN	140123	-0-	140123	140123	104264	3	35859	9	Y	32599	32551	0			48
*05	SHUT IN	195734	-0-	195734	335857	152503	3	43231	9	Y	39301	39295	0			54
*06	SHUT IN	143080	-0-	143080	478937	117545	3	25535	9	Y	23214	23195	0			73
*07	607088 X	128151	-0-	-478937	-0-	106878	3	21273	9	Y	19339	19313	0			99
*08	119660 X	104916	-0-	-14744	-0-	89029	3	15887	9	Y	14443	14481	0			61
*09	115800 X	87277	-0-	-28523	-0-	72273	3	15004	9	Y	13640	13656	0			45
*10	119660 X	68305	-0-	-51355	-0-	57085	3	11220	9	Y	10200	10196	0			49

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	107968	-0-	107968	107968	227	1	63858	3	Y	39574	39008	0	493	8	73
						352	4	43531	9							
*05	SHUT IN	264874	-0-	264874	372842	476	1	211413	3	Y	48062	46694	0	1389	8	52
						117	4	52868	9							
*06	SHUT IN	150950	-0-	150950	523792	394	1	125010	3	Y	22285	21684	0	605	8	48
						1032	4	24514	9							
*07	679128 X	155336	-0-	-523792	-0-	393	1	128158	3	Y	20687	20328	0	367	8	40
						4029	4	22756	9							
*08	125526 X	125526	-0-	-0-	-0-	357	1	107243	3	Y	14929	14562	0	370	8	37
						1504	4	16422	9							
*09	115800 X	104729	-0-	-11071	-0-	381	1	90456	3	Y	12606	12057	0	525	8	61
						25	4	13867	9							
*10	119660 X	79053	-0-	-40607	-0-	347	1	67979	3	Y	9752	9395	0	376	8	42
						10727	9									

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

*04	SHUT IN	100112	-0-	100112	100112	69539	3	30573	9	Y	27794	27753	0			41
*05	SHUT IN	294563	-0-	294563	394675	201397	3	93166	9	Y	84696	84621	0			116
*06	SHUT IN	204777	-0-	204777	599452	153967	3	50810	9	Y	46191	46163	0			144
*07	831320 X	231868	-0-	-599452	-0-	186769	3	45099	9	Y	40999	40933	0			210
*08	223249 X	223249	-0-	-0-	-0-	190234	3	33015	9	Y	30014	30098	0			126
*09	171533 X	171533	-0-	-0-	-0-	143469	3	28064	9	Y	25513	25555	0			84
*10	174984 X	174984	-0-	-0-	-0-	151240	3	23744	9	Y	21585	21566	0			103

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838

*04	SHUT IN	123834	-0-	123834	123834	85931	3	37903	9	Y	34457	34407	0			50
*05	SHUT IN	215698	-0-	215698	339532	146884	3	68814	9	Y	62558	62522	0			86
*06	SHUT IN	114912	-0-	114912	454444	84005	3	30907	9	Y	28097	28095	0			88
*07	595572 X	141128	-0-	-454444	-0-	107475	3	33653	9	Y	30594	30525	0			157
*08	167648 X	143190	-0-	-24458	-0-	118625	3	24565	9	Y	22332	22395	0			94
*09	162240 X	1438	-0-	-160802	-0-	698	3	740	9	Y	673	765	0			2
*10	167648 X	9223	-0-	-158425	-0-	5893	3	3330	9	Y	3027	3015	0			14

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682

*04	SHUT IN	105347	-0-	105347	105347	226	1	63859	3	Y	37175	36613	0	494	8	68
						369	4	40893	9							
*05	SHUT IN	253041	-0-	253041	358388	391	1	173628	3	Y	71798	70647	0	1140	8	79
						44	4	78978	9							
*06	SHUT IN	165135	-0-	165135	523523	390	1	123718	3	Y	37227	36630	0	595	8	81
						77	4	40950	9							
*07	725305 X	201782	-0-	-523523	-0-	485	1	158201	3	Y	39012	38578	0	440	8	75
						183	4	42913	9							
*08	174530 X	163838	-0-	-10692	-0-	441	1	132272	3	Y	25489	25041	0	460	8	63
						3087	4	28038	9							
*09	168900 X	152197	-0-	-16703	-0-	536	1	127227	3	Y	21842	21057	0	741	8	107
						408	4	24026	9							
*10	174530 X	151200	-0-	-23330	-0-	653	1	127851	3	Y	20257	19568	0	709	8	87
						413	4	22283	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10 WELL #: 5H RRCID -> 292679 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					396
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
*04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					396
*05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					396
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					396
*07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					396
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396

LINDSAY 10 WELL #: 6H RRCID -> 292735 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
*04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					253
*05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					253
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					253
*07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					253
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293397 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9804 - 20192

11	0	102064	-0-	102064	681806	81940	3	46	4	N	18253	18245	0			116
						20078	9									
12	0	92763	-0-	92763	774569	75041	3	17722	9	N	16111	16075	0			152
01	0	83867	-0-	83867	858436	67722	3	19	4	N	14660	14704	0			108
						16126	9									
02	0	41036	-0-	41036	899472	32652	3	8384	9	N	7622	7664	0			66
03	0	39877	-0-	39877	939349	28776	3	4	4	N	10088	10083	0			71
						11097	9									
04	0	52860	-0-	52860	992209	35652	3	933	4	N	14795	14778	0			88
						16275	9									
05	0	45035	-0-	45035	1037244	30331	3	14704	9	N	13367	13305	0			150
06	0	49694	-0-	49694	1086938	34392	3	15302	9	N	13911	13970	0			91
07	0	48780	-0-	48780	1135718	37198	3	11582	9	N	10529	10504	0			116
08	0	43118	-0-	43118	1178836	33024	3	69	4	N	9114	9081	0			149
						10025	9									
09	0	1460	-0-	1460	1180296	2	4	1458	9	N	1325	1425	0			49
10	0	19795	-0-	19795	1200091	13681	3	6114	9	N	5558	5585	0			22

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	134156	-0-	134156	724041	767	1	109499	3	N	21438	21357	0			264
						308	4	23582	9							
12	0	126602	-0-	126602	850643	812	1	105107	3	N	18803	18954	0			113
						20683	9									
01	0	60069	-0-	60069	910712	521	1	48402	3	N	10133	10157	0			89
						11146	9									
02	0	42114	-0-	42114	952826	486	1	33380	3	N	7498	7587	0			-0-
						8248	9									
03	0	56687	-0-	56687	1009513	550	1	42197	3	N	12673	12673	0			-0-
						13940	9									
04	0	41169	-0-	41169	1050682	442	1	29243	3	N	10440	10323	0			117
						11484	9									
05	0	6930	-0-	6930	1057612	148	1	4512	3	N	2064	2135	0			46
						2270	9									
06	0	778	-0-	778	1058390	24	1	462	3	N	265	311	0			-0-
						292	9									
07	0	14993	-0-	14993	1073383	177	1	8888	3	N	5389	5389	0			-0-
						5928	9									
08	0	23358	-0-	23358	1096741	349	1	13152	3	N	8961	8961	0			-0-
						9857	9									
09	0	12802	-0-	12802	1109543	426	1	6131	3	N	5677	5677	0			-0-
						6245	9									
10	0	12581	-0-	12581	1122124	354	1	6891	3	N	4851	4768	0			83
						5336	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

11	0	94715	-0-	94715	622076	78302	3	16413	9	N	14921	14913	0			95
12	0	89460	-0-	89460	711536	74541	3	14919	9	N	13563	13530	0			128
01	0	81275	-0-	81275	792811	67629	3	13646	9	N	12405	12442	0			91
02	0	75174	-0-	75174	867985	63274	3	11900	9	N	10818	10815	0			94
03	0	55909	-0-	55909	923894	45931	3	445	4	N	8666	8699	0			61
						9533	9									
04	0	55787	-0-	55787	979681	45808	3	9979	9	N	9072	9079	0			54
05	0	55600	-0-	55600	1035281	46862	3	8738	9	N	7944	7909	0			89
06	0	54374	-0-	54374	1089655	46498	3	7876	9	N	7160	7202	0			47
07	0	54707	-0-	54707	1144362	45965	3	8742	9	N	7947	7907	0			87
08	0	46329	-0-	46329	1190691	38925	3	7404	9	N	6731	6708	0			110
09	0	-0-	-0-	-0-	1190691					N	1159	1226	0			43
10	0	25883	-0-	25883	1216574	19228	3	6655	9	N	6050	6069	0			24

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		88319	-0-	88319	591478	73848	3	196	4	N	12977	12976	0			82
							14275	9									
12	0		81688	-0-	81688	673166	68674	3	13014	9	N	11831	11801	0			112
01	0		73235	-0-	73235	746401	61471	3	2	4	N	10693	10726	0			79
							11762	9									
02	0		62637	-0-	62637	809038	52980	3	9657	9	N	8779	8782	0			76
03	0		48952	-0-	48952	857990	40315	3	8637	9	N	7852	7873	0			55
04	0		51612	-0-	51612	909602	41779	3	308	4	N	8659	8662	0			52
							9525	9									
05	0		50708	-0-	50708	960310	42515	3	8193	9	N	7448	7416	0			84
06	0		48457	-0-	48457	1008767	41177	3	44	4	N	6578	6619	0			43
							7236	9									
07	0		49596	-0-	49596	1058363	41460	3	17	4	N	7381	7343	0			81
							8119	9									
08	0		43703	-0-	43703	1102066	36616	3	249	4	N	6216	6196	0			101
							6838	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	1102066					N	185	279	0			7
10	0		13383	-0-	13383	1115449	10060	3	3323	9	N	3021	3016	0			12

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		102045	-0-	102045	643439	587	1	83864	3	N	15432	15394	0			190
							619	4	16975	9							
12	0		80794	-0-	80794	724233	517	1	66914	3	N	11946	12064	0			72
							222	4	13141	9							
01	0		62068	-0-	62068	786301	550	1	51108	3	N	9137	9129	0			80
							359	4	10051	9							
02	0		27846	-0-	27846	814147	329	1	22614	3	N	4425	4505	0			-0-
							35	4	4868	9							
03	0		41521	-0-	41521	855668	403	1	30903	3	N	9271	9271	0			-0-
							17	4	10198	9							
04	0		44217	-0-	44217	899885	504	1	33303	3	N	9310	9205	0			105
							169	4	10241	9							
05	0		34160	-0-	34160	934045	832	1	25425	3	N	7100	7046	0			159
							93	4	7810	9							
06	0		19823	-0-	19823	953868	652	1	12446	3	N	5951	6110	0			-0-
							179	4	6546	9							
07	0		53702	-0-	53702	1007570	710	1	35529	3	N	14483	14483	0			-0-
							1532	4	15931	9							
08	0		36080	-0-	36080	1043650	646	1	24293	3	N	9620	9620	0			-0-
							559	4	10582	9							
09	0		6079	-0-	6079	1049729	237	1	3416	3	N	2162	2162	0			-0-
							48	4	2378	9							
10	0		13194	-0-	13194	1062923	368	1	7144	3	N	5165	5077	0			88
							5682	9									

MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. N/A

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

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	3131 X	2485	-0-	-646	-0-	2463	2	22	9	N	20					67
06	2730 X	2299	-0-	-431	-0-	2281	2	18	9	N	16					83
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2368	2	14	9	N	13					96
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					96
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33	9	N	30					126
10	0	2896	-0-	2896	2896	2864	2	32	9	N	29					155

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2387 #	1922	-0-	-465	-0-	1898	2	24	9	N	22					162
06	2250 #	1675	-0-	-575	-0-	1675	2			N	-0-					162
07	1860 #	1599	-0-	-261	-0-	1559	2	40	9	N	36					198
08	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	1628	2	12	9	N	11	170	1			39
09	0	1599	-0-	1599	1599	1488	2	111	9	N	101					140
10	0	1325	-0-	1325	2924	1324	2	1	9	N	1					141

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	198	2	69	9	N	63	171	1			67
06	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					67
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	131	2	129	9	N	117					184
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	128	2	66	9	N	60					244
09	0	269	-0-	269	269	149	2	120	9	N	109	178	1			175
10	0	162	-0-	162	431	156	2	6	9	N	5					180

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

05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-

ENERGY ACUMEN LLC 100162
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	690 N	505	-0-	-185	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	0	463	-0-	463	463	463	3		N	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284	747	284	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

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
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)     //CONT.//   82871 333   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: PECOS
  ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.  //CONT.// 251726
    CANON, CHARLES                    WELL #:    3    RRCID -> 275227  COMPL. DATE 06/29/1966  TOTAL DEPTH  7702 PERF. 7230 -  7352
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 45
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 45
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                151
 06 H15 VIOL        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                151
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                151
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                151
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                151
 10 14B DENY     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)                      83518 500   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: HOWARD
  ATROPOS PRODUCTION CORPORATION            036617
    GUTHRIE 86                        WELL #:    2    RRCID -> 180899  COMPL. DATE 12/17/2000  TOTAL DEPTH  7823 PERF. 7517 -  7648
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 -0-
```

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	273	-0-	-750	-0-	273	3		N	-0-			70
06	720 N	437	-0-	-283	-0-	437	3		N	-0-			70
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			70
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			70
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			245
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			245
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			245

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
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	157	3	2	9	N	2					58
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					60
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					60
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					60
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					32
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					32
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					32
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					32
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					240
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					240
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					240
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					240
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					240
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	451	3	29	9	N	26					65
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	521	3	41	9	N	37					102
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	521	3	37	9	N	34					136
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	413	3	44	9	N	40					176
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	N	5					181
10	0		402	-0-	402	402	402	3			N	-0-					181

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
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	765	3	46	9	N	42					201
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	643	3	77	9	N	70	172	1			99
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	744	3	42	9	N	38					137
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	3	11	9	N	10					147
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	676	3	117	9	N	106					253
10	0		689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					253

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	93	1	143	2	N	-0-					62
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	90	1	135	2	N	-0-					62
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	93	1	136	2	N	-0-					62
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	93	1	122	2	N	-0-					62
09	0	226	-0-	226	226	90	1	136	2	N	-0-					62
10	0	153	-0-	153	379	93	1	60	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
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	31	1	698	2	N	18					64
							20	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	8					72
							9	9									
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	26	1	614	2	N	18					90
							20	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	31	1	676	2	N	1					91
							1	9									
09	0		667	-0-	667	667	30	1	625	2	N	11					102
							12	9									
10	0		716	-0-	716	1383	31	1	683	2	N	2					104
							2	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	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

05	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	31	1	1306	2	N	16			205
						18	9							
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	30	1	1254	2	N	7			212
						8	9							
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	31	1	1304	2	N	-0-			212
08	1364 N	778	-0-	-586	-0-	31	1	739	2	N	7			219
						8	9							
09	0	183	-0-	183	183	30	1	153	2	N	-0-			219
10	0	65	-0-	65	248	6	1	59	2	N	-0-			219

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	4			204
						4	9							
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	1			205
						1	9							
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	62	1	729	2	N	2			207
						2	9							
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	62	1	630	2	N	-0-			207
09	0	532	-0-	532	532	60	1	472	2	N	-0-			207
10	0	424	-0-	424	956	62	1	362	2	N	-0-			207

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-			19
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-			19
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	31	1	287	2	Y	-0-			19
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			19
09	360 N	89	-0-	-271	-0-	30	1	59	2	Y	-0-			19
10	0	46	-0-	46	46	31	1	15	2	Y	-0-			19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					56
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					56
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					56
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	N	-0-					56
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-					56
10	0	176	-0-	176	176	31	1	145	2	N	-0-					56

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	-0-					36
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	2					38
						2	9									
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					38
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	Y	-0-					38
09	810 N	521	-0-	-289	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					38
10	837 N	163	-0-	-674	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					38

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	31	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	1					47
						1	9									
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-					47
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-					47
08	744 N	591	-0-	-153	-0-	62	1	515	2	N	13					60
						14	9									
09	0	644	-0-	644	644	60	1	584	2	N	-0-					60
10	0	371	-0-	371	1015	62	1	309	2	N	-0-					60

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					76
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	2					78
							2	9									
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	31	1	558	2	N	4					82
							4	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	504	2	N	4					86
							4	9									
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	30	1	510	2	N	-0-					86
10	589	N	328	-0-	-261	-0-	31	1	297	2	N	-0-					86

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

05	7440	#	6914	-0-	-526	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7200	#	5148	-0-	-2052	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	8835	#	8192	-0-	-643	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	8835	#	5540	-0-	-3295	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	8550	#	5312	-0-	-3238	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
10	0		5373	-0-	5373	5373	5373	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

05	6482	R	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	5820	#	5103	-0-	-717	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
07	6207	R	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	6479	#	5699	-0-	-780	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	6270	#	4952	-0-	-1318	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	0		4530	-0-	4530	4530	4530	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0		135	-0-	135	135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	#	2192	-0-	-1900	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2850	#	1760	-0-	-1090	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	2012	-0-	-189	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	4045	R	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	3430	R	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
10	0		3751	-0-	3751	3751	3751	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	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
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	0		177	-0-	177	177	177	3			N	-0-					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	#	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
05	840	R	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	5	1			5
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	Y	10	4	1			11
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y	11	14	1			8
08	999	R	999	-0-	-0-	-0-	991	3	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		840	-0-	840	840	831	3	9	9	Y	8	10	1			5
10	0		953	-0-	953	1793	942	3	11	9	Y	10	5	1			10

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 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
05	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	0		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	594	325	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		11	-0-	11	21	11	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	R	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	Y	17	20	1			12
06	450	#	236	-0-	-214	-0-	228	3	8	9	Y	7	14	1			5
07	465	#	355	-0-	-110	-0-	347	3	8	9	Y	7					12
08	465	#	441	-0-	-24	-0-	433	3	8	9	Y	7	12	1			7
09	0		302	-0-	302	302	294	3	8	9	Y	7					14
10	0		378	-0-	378	680	369	3	9	9	Y	8	15	1			7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	0	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
10	0	45	-0-	45	99	45	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	12	1			16
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	16	1			29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	35	1			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	10	1			19

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
10	0	45	-0-	45	88	45	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	0	223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
10	0	226	-0-	226	449	226	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

05	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

05	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

*05	0 W	286	-0-	286	6798	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	0 W	276	-0-	276	7074	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
*07	0 W	299	-0-	299	7373	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	0 W	511	-0-	511	7884	27	1	483	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	0 W	696	-0-	696	8580	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
*10	0	763	-0-	763	9343	36	1	727	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

05	124 #	118	-0-	-6	-0-	110	3	8	9	Y	7	29	1			5
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	137	3	14	9	Y	13					18
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	147	3	15	9	Y	14	16	1			16
09	0	148	-0-	148	148	131	3	17	9	Y	15					31
10	0	179	-0-	179	327	159	3	20	9	Y	18	32	1			17

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

05	279 #	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	275	-0-	-66	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-	1	1			1
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1					2
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-	1	1			1
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-					1
10	0		51	-0-	51	100	50	3	1	9	Y	1	1	1			1

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					5
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					5
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					5
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
09	0		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					5
10	0		54	-0-	54	112	54	3			Y	-0-					5

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
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	0		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	145	77	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	R	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2					46
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	Y	2					48
07	816	R	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					49
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1					50
09	0		778	-0-	778	778	777	3	1	9	Y	1					51
10	0		822	-0-	822	1600	820	3	2	9	Y	2					53

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					9
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					11
07	136	R	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					12
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1					13
09	0		130	-0-	130	130	129	3	1	9	Y	1	10	1			4
10	0		114	-0-	114	244	114	3			Y	-0-					4

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					16
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3					19
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2					21
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					22
09	0		109	-0-	109	109	107	3	2	9	Y	2	17	1			7
10	0		77	-0-	77	186	76	3	1	9	Y	1					8

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1					7
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1					8
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	9	Y	2					10
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	9	Y	2					12
09	0		43	-0-	43	43	42	3	1	9	Y	1					13
10	0		40	-0-	40	83	40	3			Y	-0-					13

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	Y	3					21
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	Y	4					25
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					28
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1					29
09	0		59	-0-	59	59	57	3	2	9	Y	2	22	1			9
10	0		53	-0-	53	112	51	3	2	9	Y	2					11

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	324	219	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					2
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2
09	0		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					2
10	0		82	-0-	82	159	82	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					18
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					18
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					18
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					19
09	0		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					19
10	0		142	-0-	142	274	142	3			Y	-0-					19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	0		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
10	0		82	-0-	82	159	82	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	0		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	433	224	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	3			Y	-0-					-0-
10	0		233	-0-	233	451	233	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					1
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
08	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					1
09	0		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					1
10	0		142	-0-	142	274	142	3			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					38
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					40
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1					41
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					42
09	0		163	-0-	163	163	162	3	1	9	Y	1					43
10	0		176	-0-	176	339	174	3	2	9	Y	2					45

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2					17
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					20
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2					22
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					23
09	0		109	-0-	109	109	107	3	2	9	Y	2	18	1			7
10	0		86	-0-	86	195	85	3	1	9	Y	1					8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	0		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	247	128	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2					28
06	496	R	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1					29
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1					30
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1					31
09	0		466	-0-	466	466	465	3	1	9	Y	1					32
10	0		471	-0-	471	937	469	3	2	9	Y	2					34

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					5
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					6
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					6
09	0		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-	4	1			2
10	0		104	-0-	104	222	104	3			Y	-0-					2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	Y	1					18
06	742 R	742	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	Y	4					22
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2					24
08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1					25
09	0	638	-0-	638	638	636	3	2	9	Y	2	20	1			7
10	0	565	-0-	565	1203	563	3	2	9	Y	2					9

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
10	0	127	-0-	127	198	127	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

05	T. A.	135	-0-	135	251	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	135	-0-	135	386	135	3			Y	-0-					-0-
07	521 R	135	-0-	-386	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	0	145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
10	0	133	-0-	133	278	133	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

05	T. A.	47	-0-	47	80	47	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-	41	121	41	3			Y	-0-					-0-
07	162 R	41	-0-	-121	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	109	49	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1	4	1			5
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					5
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-	4	1			1
09	0	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					1
10	0	105	-0-	105	232	105	3			Y	-0-					1

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					5
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					5
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					5
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					5
09	0	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					5
10	0	48	-0-	48	95	48	3			Y	-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	5	1			3
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2					5
07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					5
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					55
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-					55
07	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					55
08	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-					55
09	0		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					55
10	0		180	-0-	180	324	180	3			Y	-0-					55

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	0		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
10	0		47	-0-	47	98	47	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

05	14B2 EXT		74	-0-	74	135	74	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		73	-0-	73	208	73	3			Y	-0-					-0-
07	289	R	81	-0-	-208	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	0		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
10	0		82	-0-	82	159	82	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	5	1			3
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2					5
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2					7
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	4	1			5
09	0		144	-0-	144	144	142	3	2	9	Y	2					7
10	0		145	-0-	145	289	143	3	2	9	Y	2	4	1			5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1					15
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					17
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	2					19
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	13	1			8
*09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2					10
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	30	3	2	9	Y	2					12

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	0		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	143	70	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					35
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					36
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					37
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					38
09	0		112	-0-	112	112	111	3	1	9	Y	1					39
10	0		121	-0-	121	233	119	3	2	9	Y	2					41

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	141	95	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

05	T. A.		52	-0-	52	106	52	3			Y	-0-					4
06	T. A.		42	-0-	42	148	42	3			Y	-0-					4
07	193	R	45	-0-	-148	-0-	45	3			Y	-0-					4
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
09	0		42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					4
10	0		42	-0-	42	84	42	3			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2	5	1			3
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					5
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2					7
08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2	4	1			5
09	0		170	-0-	170	170	168	3	2	9	N	2					7
10	0		171	-0-	171	341	169	3	2	9	N	2	4	1			5

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					11
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3					14
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					16
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	491	3	1	9	Y	1					17
09	0		494	-0-	494	494	493	3	1	9	Y	1	12	1			6
10	0		439	-0-	439	933	437	3	2	9	Y	2					8

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

05	T. A.		135	-0-	135	251	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		135	-0-	135	386	135	3			Y	-0-					-0-
07	521	R	135	-0-	-386	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	0		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	278	133	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

05	T. A.		456	-0-	456	878	456	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		423	-0-	423	1301	423	3			Y	-0-					-0-
07	1714	R	413	-0-	-1301	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	0		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	388					Y	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	105	52	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

05	T. A.		22	-0-	22	42	22	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		21	-0-	21	63	21	3			Y	-0-					-0-
07	84	R	21	-0-	-63	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	74	55	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	0		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	113	54	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
10	0		113	-0-	113	227	113	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

05	93	#	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	53	3	2	9	Y	2					4
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	47	3	1	9	Y	1	3	1			2
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	49	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	0		48	-0-	48	48	47	3	1	9	Y	1					2
10	0		50	-0-	50	98	13	3	37	9	Y	34	2	1			34

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	5	1			4
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					4
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			1
09	0		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					1
10	0		121	-0-	121	259	121	3			Y	-0-	1	1			-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	0		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	421	211	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

05	T. A.		137	-0-	137	263	137	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		120	-0-	120	383	120	3			Y	-0-					-0-
07	510	R	127	-0-	-383	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

05	T. A.		76	-0-	76	150	72	3	4	9	Y	4					63
06	T. A.		73	-0-	73	223	71	3	2	9	Y	2	43	1			22
07	306	R	83	-0-	-223	-0-	75	3	8	9	Y	7					29
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	70	3	8	9	Y	7					36
*09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	Y	7					43
*10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	Y	10					53

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
10	0	77	-0-	77	150	77	3			N	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

*03	DELQ PR	667	-0-	667	667	455	1	212	2	Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR	847	-0-	847	1514	480	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	DELQ PR	979	-0-	979	2493	496	1	483	2	Y	-0-					-0-
*06	0	848	-0-	848	3341	480	1	368	2	Y	-0-					-0-
*07	0	816	-0-	816	4157	496	1	320	2	Y	-0-					-0-
*08	0	874	-0-	874	5031	496	1	378	2	Y	-0-					-0-
*09	0	913	-0-	913	5944	480	1	433	2	Y	-0-					-0-
*10	0	918	-0-	918	6862	496	1	422	2	Y	-0-					-0-

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	25	1			12
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

05	620	#	270	-0-	-350	-0-	270	3			N	-0-					259
06	480	#	98	-0-	-382	-0-	98	3			N	-0-					259
07	527	#	94	-0-	-433	-0-	94	3			N	-0-					259
08	527	#	98	-0-	-429	-0-	98	3			N	-0-					259
09	0		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					259
10	0		72	-0-	72	222	72	3			N	-0-					259

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	93 S	7	-0-	-86	-0-	5	3	2	9	Y	2	11	1			1
06	90 S	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	151 S	151	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	29	26	1			3
						32	9									
08	91 S	91	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	20	19	1			4
						22	9									
09	42 S	42	-0-	-0-	-0-	27	3	15	9	Y	14	11	1			7
*10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	2	1	152	3	Y	18	19	1			6
						20	9									

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

05	10168 #	5011	-0-	-5157	-0-	175	1	4789	3	Y	43	59	0			14
						47	9									
06	9840 #	5336	-0-	-4504	-0-	165	1	5105	3	Y	60	58	0			16
						66	9									
07	10416 #	8316	-0-	-2100	-0-	206	1	8038	3	Y	65	59	0			22
						72	9									
08	13010 R	13010	-0-	-0-	-0-	272	1	12533	3	Y	186	140	0			68
						205	9									
09	0	9847	-0-	9847	9847	177	1	9601	3	Y	63	115	0			16
						69	9									
*10	15439 R	5592	-0-	-9847	-0-	195	1	5339	3	Y	53	36	0			33
						58	9									

OXY USA INC. 630591

POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90	3		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2022

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					139
06	450 #	345	-0-	-105	-0-	345	3			Y	-0-					139
07	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					139
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					139
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-		93	1		46
10	0	295	-0-	295	295	293	3	2	9	Y	2					48

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					140
06	450 #	346	-0-	-104	-0-	346	3			Y	-0-					140
07	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					140
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					140
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-		93	1		47
10	0	296	-0-	296	296	294	3	2	9	Y	2					49

VENCER ENERGY, LLC 884498
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 #	111	-0-	-199	-0-	111	3		N	-0-			155
06	240 #	37	-0-	-203	-0-	37	3		N	-0-			155
07	217 #	61	-0-	-156	-0-	61	3		N	-0-			155
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	3		N	-0-			155
09	0	158	-0-	158	158	158	3		N	-0-			155
10	0	46	-0-	46	204	46	3		N	-0-			155

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

05	837 N	276	-0-	-561	-0-	276	2		N	-0-			135
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			135
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			135
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			135
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2 9	N	2			137
10	0	2526	-0-	2526	2526	2526	2		N	-0-			137

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					100
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					100
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					100
08	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					100
09	300	#	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					100
10	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	992	N	553	-0-	-439	-0-	42	2	468	3	Y	39	29	0			42
							43	9									
06	1110	N	536	-0-	-574	-0-	515	3	21	9	Y	19	35	0			26
07	930	N	466	-0-	-464	-0-	434	3	32	9	Y	29	32	0			23
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	365	3	51	9	Y	46	43	0			26
09	0		740	-0-	740	740	686	3	54	9	Y	49	15	0			60
10	0		684	-0-	684	1424	54	1	587	3	Y	39	67	0			32
							43	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

05	403	N	329	-0-	-74	-0-	23	2	263	3	Y	39	29	0			42
							43	9									
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	355	3	24	9	Y	22	35	0			29
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	329	3	64	9	Y	58	41	0			46
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	336	3	80	9	Y	73	78	0			41
09	0		854	-0-	854	854	782	3	72	9	Y	65	24	0			82
10	0		475	-0-	475	1329	35	1	382	3	Y	53	91	0			44
							58	9									

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6204	3	62	9	N	56	5	8			118
06	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6860	3	119	9	N	108	14	8			212
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4189	3	36	9	N	33	170	1			75
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4478	3	96	9	N	87					162
09	2040 X	501	-0-	-1539	-0-	501	3			N	-0-					162
10	0	2304	-0-	2304	2304	2232	3	72	9	N	65	186	1	4	8	37

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

05	6758 X	6469	-0-	-289	-0-	6391	3	78	9	Y	71	48	1			60
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7277	3	2	9	Y	2					62
07	6975 X	5548	-0-	-1427	-0-	5438	3	110	9	Y	100	42	1			120
08	6975 X	6078	-0-	-897	-0-	5988	3	90	9	Y	82	88	1			114
09	0	6858	-0-	6858	6858	6753	3	105	9	Y	95	156	1			53
10	0	7205	-0-	7205	14063	7089	3	116	9	Y	105	92	1			66

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100 N	2358	-0-	-742	709	2357	3	1	9	N	1					139
06	2341 N	1632	-0-	-709	-0-	1631	3	1	9	N	1					140
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					140
08	2356 N	1984	-0-	-372	-0-	1983	3	1	9	N	1					141
09	0	2137	-0-	2137	2137	2137	3			N	-0-					141
10	0	1891	-0-	1891	4028	1891	3			N	-0-					141

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					69
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					69
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					69
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
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
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	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			123

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	Y	4			88
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4			92
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3			95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
*09	DLQ G-10	176	-0-	176	176	170	2	6	9	Y	5			100
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT			100

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			Y	-0-					-0-
06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2			Y	-0-					-0-
08	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			Y	-0-					-0-
09	9360 X	6789	-0-	-2571	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
10	0	10740	-0-	10740	10740	10740	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

05	40176 X	35623	-0-	-4553	-0-	35623	2			Y	-0-					-0-
06	33672 X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2			Y	-0-					-0-
07	33201 X	20277	-0-	-12924	-0-	20277	2			Y	-0-					-0-
08	39109 X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2			Y	-0-					-0-
09	0	9894	-0-	9894	9894	9894	2			Y	-0-					-0-
10	0	14323	-0-	14323	24217	14323	2			Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			97
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			97
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			97
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			97
09	2400 X	2015	-0-	-385	-0-	2015	3		N	-0-			97
10	0	2943	-0-	2943	2943	2943	3		N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	2781	-0-	2657	2657	2781	2			N	-0-			21
06	120	3586	-0-	3466	6123	3586	2			N	-0-			21
07	13171	3586	-0-	-9585	-0-	3586	2			N	-0-			21
08	4584	2354	-0-	-2230	-0-	2354	3			N	-0-			21
09	2668	1394	-0-	-1274	-0-	1394	3			N	-0-			21
10	0	3333	-0-	3333	3333	3333	3			N	-0-			21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1	1	2056	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
09	0	2129	-0-	2129	2129	2129	2			N	-0-			-0-
10	0	900	-0-	900	3029	900	2			N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	1	1	-0-
06	1170 N	688	-0-	-482	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

05	0 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

05	0 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

05	0 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

05	0 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

05	0 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
10	0	1335	-0-	1335	1335	1335	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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

05	3999 X	1782	-0-	-2217	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
08	3038 X	2066	-0-	-972	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	0	189	-0-	189	189	189	2		N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	366	177	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

05	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	36345	2		N	-0-			-0-
06	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	50533	2		N	-0-			-0-
07	44325 X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	2		N	-0-			-0-
08	47004 X	47004	-0-	-0-	-0-	47004	2		N	-0-			-0-
09	0	44589	-0-	44589	44589	44589	2		N	-0-			-0-
10	0	34559	-0-	34559	79148	34559	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

05	5146 X	1191	-0-	-3955	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	1456	-0-	-3524	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	905	-0-	-2939	-0-	905	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2		N	-0-			-0-
06	49890 X	49890	-0-	-0-	-0-	49890	2		N	-0-			-0-
07	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	47760	2		N	-0-			-0-
08	47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	47560	2		N	-0-			-0-
09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	32485	-0-	32485	32485	32485	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	3937 X	2728	-0-	-1209	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
10	0	2437	-0-	2437	2437	2437	2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
10	0	4581	-0-	4581	4581	4581	2		N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

05	682 N	119	-0-	-563	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	900 N	660	-0-	-240	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2		N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	312	312	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2		N	-0-			-0-
10	0	1146	-0-	1146	2370	1146	2		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

05	1364 X	366	-0-	-998	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	234	-0-	-906	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	899 X	470	-0-	-429	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	837 X	262	-0-	-575	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	0	264	-0-	264	264	264	2		N	-0-			-0-
10	0	419	-0-	419	683	419	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			98
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2		N	-0-			98
07	3007 X	1860	-0-	-1147	-0-	1860	2		N	-0-			98
08	2666 X	2415	-0-	-251	-0-	2415	2		N	-0-			98
09	0	1887	-0-	1887	1887	1887	2		N	-0-			98
10	0	2284	-0-	2284	4171	2284	2		N	-0-			98

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	0		746	-0-	746	746	746	2			N	-0-					-0-
10	0		1848	-0-	1848	2594	1848	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	0		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-
10	0		264	-0-	264	514	264	2			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
10	0		44	-0-	44	90	44	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	0		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	245	92	2			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	11873	X	8923	-0-	-2950	-0-	8923	2			N	-0-					42
06	10350	X	8450	-0-	-1900	-0-	8450	2			N	-0-					42
07	9579	X	8532	-0-	-1047	-0-	8532	2			N	-0-					42
08	9207	X	8265	-0-	-942	-0-	8265	2			N	-0-					42
09	0		7910	-0-	7910	7910	7910	2			N	-0-					42
10	0		8059	-0-	8059	15969	8059	2			N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	89	53	2			N	-0-					-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
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	3284	-0-	-7163	-0-	3284	2			N	-0-					7
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					7
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					7
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

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

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2022 - WELL PLUGGED 6/13/2022

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	597	2	235	9	N	214	114	1			100
06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	863	2	252	9	N	229	175	1			154
07	857 R	857	-0-	-0-	-0-	674	2	183	9	N	166	238	1			82
08	432 R	432	-0-	-0-	-0-	252	2	180	9	N	164	164	1			82
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	307	2	65	9	N	59	80	1			61
10	0	508	-0-	508	508	384	2	124	9	N	113	84	1			90

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	157	2	166	9	N	151	182	1			124
06	300	#	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					124
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	61	2	413	9	N	375					499
08	310	#	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-	42	1			457
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	Y	20					160
06	1200	X	2	-0-	-1198	-0-	2	2			Y	-0-					160
07	1953	X	442	-0-	-1511	-0-	442	2			Y	-0-					160
08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					160
09	683	X	683	-0-	-0-	-0-	655	2	28	9	Y	25					185
10	0		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					185

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	0		1153	-0-	1153	1153	1153	2			N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3270	-0-	-3798	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	303	-0-	-7257	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	155	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	150	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	155	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	155	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	0		263	-0-	263	263	150	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	0		1344	-0-	1344	1607	155	1	1189	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
07	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
09	0		6921	-0-	6921	6921	6921	2			N	-0-					-0-
10	0		6204	-0-	6204	13125	6204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	0		546	-0-	546	546	546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	204	90	2			N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	0	449	-0-	449	449	449	2			Y	-0-					-0-
10	0	393	-0-	393	842	393	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					26
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					26
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					26
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					26
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					26
10	0	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	103	2	6	9	Y	5					15
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	129	2	17	9	Y	15					30
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	116	2	14	9	Y	13	34	1			9
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	109	2	18	9	Y	16					25
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	112	2	18	9	Y	16	36	1			5
10	0	119	-0-	119	119	98	2	21	9	Y	19					24

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	Y	3					33
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8					41
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	232	2	8	9	Y	7	17	1			31
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					39
09	0	234	-0-	234	234	225	2	9	9	Y	8	18	1			29
10	0	208	-0-	208	442	197	2	11	9	Y	10					39

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	160	-0-	160	160	152	2	8	9	Y	7					74
06	14B2 EXT	146	-0-	146	306	129	2	17	9	Y	15					89
07	14B DENY	130	-0-	130	436	116	2	14	9	Y	13	34	1			68
08	563 R	127	-0-	-436	-0-	109	2	18	9	Y	16					84
09	0	131	-0-	131	131	112	2	19	9	Y	17	37	1			64
10	0	101	-0-	101	232	83	2	18	9	Y	16					80

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	39	-0-	39	39	37	2	2	9	Y	2					69
06	14B2 EXT	60	-0-	60	99	51	2	9	9	Y	8					77
07	14B DENY	54	-0-	54	153	46	2	8	9	Y	7	17	1			67
08	205 R	52	-0-	-153	-0-	43	2	9	9	Y	8					75
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	45	2	9	9	Y	8	18	1			65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 #	189	-0-	-121	-0-	187	2	2	9	Y	2					25
06	300 #	265	-0-	-35	-0-	257	2	8	9	Y	7					32
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	232	2	7	9	Y	6	17	1			21
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					29
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	225	2	9	9	Y	8	18	1			19
10	0	160	-0-	160	160	152	2	8	9	Y	7					26

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	N	23					98
06	1770 #	1716	-0-	-54	-0-	1695	2	21	9	N	19					117
07	1953 #	1786	-0-	-167	-0-	1772	2	14	9	N	13					130
08	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	1688	2	20	9	N	18					148
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	1105	2	21	9	N	19					167
10	0	1842	-0-	1842	1842	1819	2	23	9	N	21					188

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

05	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
07	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
10	0	9181	-0-	9181	9181	9181	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

05	15097 X	14401	-0-	-696	-0-	13860	3	541	9	N	492	736	1			247
06	14280 X	14156	-0-	-124	-0-	13314	3	842	9	N	765	768	1			244
07	14818 X	14335	-0-	-483	-0-	13544	3	791	9	N	719	592	1			371
08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12684	3	748	9	N	680	747	1			304
09	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	11850	3	827	9	N	752	777	1			279
10	0	12676	-0-	12676	12676	11850	3	826	9	N	751	765	1			265

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

05	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	17349	3	1054	9	N	958	1100	1			397
06	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	16564	3	1197	9	N	1088	1158	1			327
07	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	16750	3	1189	9	N	1081	753	1			655
08	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	15702	3	1096	9	N	996	1143	1			508
09	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	15660	3	1093	9	N	994	1153	1			349
10	0	17476	-0-	17476	17476	16307	3	1169	9	N	1063	939	1			473

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	400	3	18	9	Y	16	15	1			11
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	14	1			7
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	Y	9	7	1			9
08	434 #	290	-0-	-144	-0-	276	3	14	9	Y	13	8	1			14
09	0	242	-0-	242	242	228	3	14	9	Y	13	18	1			9
10	0	546	-0-	546	788	546	3			Y	-0-	9	1			-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

05	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	402	-0-	402	862	402	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	390	-0-	390	1252	390	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	1610	358	3			Y	-0-					-0-
09	0	501	-0-	501	2111	501	3			Y	-0-					-0-
10	0	653	-0-	653	2764	653	3			Y	-0-					-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	655	3	9	9	Y	8					35
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11	41	1			5
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	Y	8					13
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10					23
09	0	665	-0-	665	665	656	3	9	9	Y	8					31
10	0	650	-0-	650	1315	638	3	12	9	Y	11					42

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0	100	-0-	100	123	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

05	1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	0	1442	-0-	1442	1442	1442	3			N	-0-					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					3
06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					3
07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					3
08	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					3
09	390 #	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	N	1					4
*10	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					4

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

05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	922	-0-	922	922	922	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	964	-0-	964	1886	964	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	782	-0-	782	2668	782	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10	909	-0-	909	3319	909	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	824	-0-	-2076	1243	824	2			Y	-0-					-0-
07	2138 N	895	-0-	-1243	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	0	653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

05	DLQ G-10	783	-0-	783	2565	753	2	30	9	Y	27	25	1			25
06	2900 N	723	-0-	-2177	388	711	2	12	9	Y	11	21	1			15
07	1215 N	827	-0-	-388	-0-	801	2	26	9	Y	24	26	1			13
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	775	2	50	9	Y	45	46	1			12
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	876	2	28	9	Y	25	14	1			23
10	0	678	-0-	678	678	663	2	15	9	Y	14	18	1			19

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

05	DLQ G-10	626	-0-	626	2204	626	2			Y	-0-					-0-
06	2746 N	542	-0-	-2204	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	0	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

05	DLQ G-10	787	-0-	787	2887	757	2	30	9	Y	27	27	1			1
06	2900 N	695	-0-	-2205	682	665	2	30	9	Y	27	25	1			3
07	1421 N	739	-0-	-682	-0-	705	2	34	9	Y	31	32	1			2
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	669	2	33	9	Y	30	29	1			3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	Y	29	30	1			2
10	0	689	-0-	689	689	658	2	31	9	Y	28	28	1			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

05	DLQ G-10	100	-0-	100	449	70	2	30	9	Y	27	27	1			1
06	556 N	107	-0-	-449	-0-	77	2	30	9	Y	27	25	1			3
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	2	34	9	Y	31	32	1			2
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	29	1			3
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	83	2	32	9	Y	29	30	1			2
10	0	131	-0-	131	131	100	2	31	9	Y	28	28	1			2

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

05	DLQ G-10	845	-0-	845	2664	760	2	85	9	Y	77	75	1			4
06	2900 N	738	-0-	-2162	502	679	2	59	9	Y	54	52	1			6
07	1260 N	758	-0-	-502	-0-	689	2	69	9	Y	63	65	1			4
08	806 N	644	-0-	-162	-0-	580	2	64	9	Y	58	57	1			5
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	567	2	65	9	Y	59	60	1			4
10	0	525	-0-	525	525	457	2	68	9	Y	62	61	1			5

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	418	-0-	418	843	418	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	1216	373	3			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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	0	1268	-0-	1268	1268	1268	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					22
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					22
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					22
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					22
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					22
10	0	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

05	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	2578	3	19	9	Y	17	130	1			10
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	2429	3	6	9	Y	5					15
07	2728 X	2714	-0-	-14	-0-	2707	3	7	9	Y	6					21
08	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2531	3	10	9	Y	9					30
09	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2176	3	6	9	Y	5					35
10	0	2813	-0-	2813	2813	2804	3	9	9	Y	8					43

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2	15	1			6
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					7
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					8
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					9
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	33	3	1	9	Y	1					10
10	0		13	-0-	13	13	12	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	65	3	2	9	Y	2	16	1			6
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	47	3	1	9	Y	1					7
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1					8
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	13	3	1	9	Y	1					9
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1					10
10	0		54	-0-	54	54	53	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					92
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					92
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					92
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					92
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					92
10	0		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					42
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					42
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					42
10	0		17	-0-	17	17	17	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	209	-0-	-380	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	0		1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					-0-

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
05	713	N	257	-0-	-456	-0-	256	2	1	9	Y	1					39
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					40
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					41
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					42
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					43
10	0		1308	-0-	1308	1308	1307	2	1	9	Y	1					44

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

05	8370 X	3802	-0-	-4568	-0-	3802	3		Y	-0-			-0-
06	8100 X	5863	-0-	-2237	-0-	5863	3		Y	-0-			-0-
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6424	-0-	6424	11983	6424	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8137	-0-	8137	20120	8137	3		Y	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497 X	10048	-0-	-17449	-0-	10048	3			Y	-0-					130
06	26610 X	12983	-0-	-13627	-0-	12983	3			Y	-0-	76	0			54
07	27373 X	15439	-0-	-11934	-0-	15439	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10	15962	-0-	15962	15962	15962	3			Y	-0-					54
09	26323 X	10361	-0-	-15962	-0-	10361	3			Y	-0-					54
10	0	5184	-0-	5184	5184	5184	3			Y	-0-					54

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	229	-0-	229	229	229	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7285 N	7285	-0-	-0-	B	-0-	7285	2			N	-0-				-0-
06	7560 N	7335	-0-	-225	B	-0-	7335	2			N	-0-				-0-
07	7838 N	7838	-0-	-0-	B	-0-	7838	2			N	-0-				-0-
08	7711 N	7711	-0-	-0-	B	-0-	7711	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7350 N	4770	-0-	-2580	B	-0-	4770	2			N	-0-				-0-
10	7843 N	NO RPT	-0-	-7843	B	-0-					N	NO RPT				-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

05	2325 N	1160	-0-	-1165	B	-0-	1160	3			Y	-0-				79
06	2010 N	1399	-0-	-611	B	-0-	1399	3			Y	-0-	46	1		33
07	1840 N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			Y	-0-				33
08	DLQ G-10	1198	-0-	1198	B	1198	1198	3			Y	-0-				33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1198																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	1198					Y	-0-	1	1		32
10	0	497	-0-	497	B	1695	497	3			Y	-0-				32

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	26939	15353	-0-	-11586 B	-18994	15353	3			N	-0-					-0-
06	26070	13570	-0-	-12500 B	-31494	13570	3			N	-0-					-0-
07	26939	18221	-0-	-8718 B	-40212	18221	3			N	-0-					-0-
08	25575	20180	-0-	-5395 B	-45607	20180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41840	CANCELLED UNDERAGE ->	-3767										
09	15931	7870	-0-	-8061 B	-49901	7870	3			N	-0-					-0-
10	0	17343	-0-	17343 B	-32558	17343	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

05	5332 N	3089	-0-	-2243 B	-0-	3078	3	11	9	Y	10	9	1			17
06	5160 N	1968	-0-	-3192 B	-0-	1961	3	7	9	Y	6	12	1			11
07	3968 N	2706	-0-	-1262 B	-0-	2703	3	3	9	Y	3	6	1			8
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411 B	5411	5403	3	8	9	Y	7	5	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				5411												
09	DLQ G-10	4929	-0-	4929 B	10340	4928	3	1	9	Y	1					11
10	0	5425	-0-	5425 B	15765	5423	3	2	9	Y	2	5	1			8

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	15159 #	8623	-0-	-6536	-0-	8623	3			N	-0-					107
06	14670 #	6755	-0-	-7915	-0-	6755	3			N	-0-					107
07	12803 #	9582	-0-	-3221	-0-	9582	3			N	-0-					107
08	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	14424	3	11	9	N	10					117
*09	10470 #	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					117
10	0	7743	-0-	7743	7743	7743	3			N	-0-					116

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

05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					112
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					112
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					112
08	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					112
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6126	2	22	9	N	20					132
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					132

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

05	12958 X	7711	-0-	-5247	-0-	7708	3	3	9	Y	3					112
06	12540 X	10748	-0-	-1792	-0-	10745	3	3	9	Y	3					115
07	13144 X	12382	-0-	-762	-0-	12379	3	3	9	Y	3					118
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	10802	3	4	9	Y	4					122
09	DLQ G-10	7783	-0-	7783	18589	7781	3	2	9	Y	2					124
10	0	8745	-0-	8745	27334	8742	3	3	9	Y	3					127

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	Y	1					1
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2291	3	8	9	Y	7	1	1			7
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	3	3	9	Y	3	4	1			6
08	DLQ G-10	2272	-0-	2272	2272	2268	3	4	9	Y	4	4	1			6
09	DLQ G-10	425	-0-	425	2697	424	3	1	9	Y	1					7
10	0	160	-0-	160	2857	160	3			Y	-0-	3	1			4

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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

05	7533 X	3631	-0-	-3902	-0-	3629	3	2	9	Y	2					125
06	7290 X	5226	-0-	-2064	-0-	5222	3	4	9	Y	4					129
07	6944 X	6032	-0-	-912	-0-	6019	3	13	9	Y	12					141
08	DLQ G-10	5295	-0-	5295	5295	5289	3	6	9	Y	5					146
09	DLQ G-10	3342	-0-	3342	8637	3340	3	2	9	Y	2					148
10	0	4327	-0-	4327	12964	4324	3	3	9	Y	3					151

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

05	29605 X	12867	-0-	-16738	-0-	12836	3	31	9	N	28	184	1			122
06	28650 X	19206	-0-	-9444	-0-	19194	3	12	9	N	11					133
07	28954 X	23643	-0-	-5311	-0-	23618	3	25	9	N	23					156
08	24335 X	21638	-0-	-2697	-0-	21604	3	34	9	N	31					187
09	23550 X	14151	-0-	-9399	-0-	14118	3	33	9	N	30					217
10	0	13269	-0-	13269	13269	13269	3			N	-0-					217

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					68
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					68
07	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	1423	3			Y	-0-					68
08	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	2406	3			Y	-0-					68
09	2900	N	1121	-0-	-1779	627	1121	3			Y	-0-					68
10	0		1078	-0-	1078	1705	1078	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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

05	4123	X	3197	-0-	-926	-0-	3197	3			N	-0-					30
06	3990	X	3286	-0-	-704	-0-	3286	3			N	-0-					30
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					30
08	3193	X	2194	-0-	-999	-0-	2194	3			N	-0-					30
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					30
10	0		2447	-0-	2447	2447	2447	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

05	12493	X	4932	-0-	-7561	-0-	4932	3			Y	-0-					88
06	12090	X	4023	-0-	-8067	-0-	4023	3			Y	-0-	52	1			36
07	11222	X	5057	-0-	-6165	-0-	5057	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		8524	-0-	8524	8524	8524	3			Y	-0-					36
09	T. A.		5354	-0-	5354	13878	5354	3			Y	-0-					36
10	T. A.		7296	-0-	7296	21174	7296	3			Y	-0-					36

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

05	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	7325	3	1	9	N	1					173
06	7560	X	7173	-0-	-387	-0-	7171	3	2	9	N	2					175
07	7657	X	7521	-0-	-136	-0-	7521	3			N	-0-					175
08	7626	X	7362	-0-	-264	-0-	7362	3			N	-0-					175
09	7350	X	7108	-0-	-242	-0-	7107	3	1	9	N	1					176
10	0		7348	-0-	7348	7348	7348	3			N	-0-					176

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	9	Y	12	18	1			27
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7598	3	23	9	Y	21	20	1			28
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	3	12	9	Y	11	15	1			24
08	DLQ G-10		3891	-0-	3891	3891	3849	3	42	9	Y	38	15	1			47
09	DLQ G-10		3092	-0-	3092	6983	3086	3	6	9	Y	5					52
10	0		6424	-0-	6424	13407	6413	3	11	9	Y	10	24	1			38

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	41	-0-	-16730	-0-	41	3			N	-0-					174
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					174
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					174
08	11811	X	839	-0-	-10972	-0-	839	3			N	-0-					174
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6937	3	10	9	N	9					183
10	0		3951	-0-	3951	3951	3951	3			N	-0-					183

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

05	4960	X	2662	-0-	-2298	-0-	2661	3	1	9	Y	1	6	1			6
06	4800	X	2896	-0-	-1904	-0-	2887	3	9	9	Y	8	5	1			9
07	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3371	3	8	9	Y	7	5	1			11
08	DLQ	G-10	2672	-0-	2672	2672	2638	3	34	9	Y	31	7	1			35
09	DLQ	G-10	3372	-0-	3372	6044	3368	3	4	9	Y	4					39
10	0		2304	-0-	2304	8348	2296	3	8	9	Y	7	18	1			28

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

05	17205	X	11387	-0-	-5818	-0-	11362	3	25	9	N	23					172
06	16650	X	8998	-0-	-7652	-0-	8937	3	61	9	N	55					227
07	17205	X	6737	-0-	-10468	-0-	6722	3	15	9	N	14					241
08	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17914	3	74	9	N	67	184	1			124
09	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12404	3	35	9	N	32					156
10	0		14128	-0-	14128	14128	14063	3	65	9	N	59					215

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

05	6572	#	5641	-0-	-931	-0-	5612	3	29	9	N	26					132
06	6090	#	6084	-0-	-6	-0-	6047	3	37	9	N	34					166
07	6293	#	6038	-0-	-255	-0-	6020	3	18	9	N	16	164	1			18
08	5921	#	4022	-0-	-1899	-0-	3998	3	24	9	N	22					40
09	6090	#	5812	-0-	-278	-0-	5784	3	28	9	N	25					65
10	0		6971	-0-	6971	6971	6929	3	42	9	N	38					103

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					23
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					23
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					23
08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					23
*09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					23
10	0		9299	-0-	9299	9299	9299	2			N	-0-					23

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
*09	2190	N	1515	-0-	-675	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
10	0		923	-0-	923	923	923	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

05	4433	X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			N	-0-			26
06	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	4055	2			N	-0-			26
07	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-			26
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			26
*09	4050	X	3123	-0-	-927	-0-	3123	2			N	-0-			26
10	0		4132	-0-	4132	4132	4132	2			N	-0-			26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3641	-0-	-109	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
10	0		3741	-0-	3741	3741	3741	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

05	11005	X	7439	-0-	-3566	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	7215	-0-	-3435	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	7323	-0-	-2380	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
09	0		8911	-0-	8911	8911	8911	2			N	-0-			-0-
10	0		8946	-0-	8946	17857	8946	2			N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
*07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
10	0		5489	-0-	5489	5489	198	1	5291	2	N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
09	0		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-			-0-
10	0		2246	-0-	2246	4243	204	1	2042	2	N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1925	2			Y	-0-			44
06	2040	X	1685	-0-	-355	-0-	1685	2			Y	-0-			44
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			44
08	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			Y	-0-			44
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-			44
10	0		1746	-0-	1746	1746	1746	2			Y	-0-			44

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	2494	3			Y	-0-			17
06	3270	X	2807	-0-	-463	-0-	2807	3			Y	-0-			17
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-			17
08	DLQ G-10		2009	-0-	2009	2009	2009	3			Y	-0-			17
09	DLQ G-10		3658	-0-	3658	5667	3658	3			Y	-0-			17
10	0		3601	-0-	3601	9268	3601	3			Y	-0-			17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4991	-0-	-1395	-0-	4991	3			Y	-0-			93
06	6180	X	4807	-0-	-1373	-0-	4807	3			Y	-0-			93
07	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	3			Y	-0-			93
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	4673	4673	3			Y	-0-			93
09	DLQ G-10		5072	-0-	5072	9745	5072	3			Y	-0-			93
10	0		5152	-0-	5152	14897	5152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	17413	-0-	-12471	-0-	17413	2			N	-0-			-0-
06	28920	X	28107	-0-	-813	-0-	28107	2			N	-0-			-0-
07	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	33889	2			N	-0-			-0-
08	22320	X	16754	-0-	-5566	-0-	16754	2			N	-0-			-0-
09	0		31581	-0-	31581	31581	31581	2			N	-0-			-0-
10	0		35359	-0-	35359	66940	35359	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4579	-0-	-753	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	3617	-0-	-1543	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
10	0		5000	-0-	5000	5000	5000	2			N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2			N	-0-			-0-
06	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-			-0-
07	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	48	1	13117	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-			-0-
09	0		11252	-0-	11252	11252	11252	2			N	-0-			-0-
10	0		9884	-0-	9884	21136	204	1	9680	2	N	-0-			-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	0		757	-0-	757	757	757	2			N	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	1459	702	2			N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

05	10478	X	7836	-0-	-2642	-0-	7836	2			N	-0-					110
06	9690	X	9688	-0-	-2	-0-	9688	2			N	-0-					110
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					110
08	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2			N	-0-					110
09	0		21209	-0-	21209	21209	21209	2			N	-0-					110
10	0		5467	-0-	5467	26676	5467	2			N	-0-					110

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

05	124	#	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					168
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					168
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					168
08	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					168
09	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					168
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	1	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					15
06	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					15
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	159	3	46	9	Y	42					57
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					58
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10					68
*10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	53	3	28	9	Y	25	83	1			10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

05	1209 #	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	960 #	504	-0-	-456	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	713 #	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	713 #	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	0	633	-0-	633	633	633	2			N	-0-					-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	75					N	NO RPT					-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

05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		196	-0-	196	2756	196	3			Y	-0-					-0-
06	2300	N	841	-0-	-1459	1297	841	3			Y	-0-					-0-
07	2146	N	849	-0-	-1297	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	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

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	0		881	-0-	881	881	881	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

05	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	2			N	-0-					125
06	3000	N	4077	-0-	1077	1528	4077	2			N	-0-					125
07	3100	N	3752	-0-	652	2180	3752	2			N	-0-					125
08	2553	N	373	-0-	-2180	-0-	373	2			N	-0-					125
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					125
10	0		2718	-0-	2718	2718	2718	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
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	0	353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	16	2	382	9	Y	347	331	1			68
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7	2	350	9	Y	318	328	1			58
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	8	2	314	9	Y	285	293	1			50
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	8	2	235	9	Y	214	230	1			34
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	6	2	161	9	Y	146	151	1			29
10	0	297	-0-	297	297	20	2	277	9	Y	252	231	1			50

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	178	2	80	9	Y	73	77	1			9
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	2	22	9	Y	20	25	1			4
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	248 N	26	-0-	-222	-0-	4	2	22	9	Y	20	20	1			4
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	2	22	9	Y	20	20	1			4
10	0	26	-0-	26	26	3	2	23	9	Y	21	20	1			5

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	44	2	200	9	Y	182	184	1			20
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	34	2	194	9	Y	176	174	1			22
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	2	217	9	Y	197	195	1			24
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	22	2	69	9	Y	63	62	1			25
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	2	196	9	Y	178	184	1			19
10	0		229	-0-	229	229	43	2	186	9	Y	169	167	1			21

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

05	496	X	169	-0-	-327	-0-	93	2	76	9	Y	69	75	1			5
06	480	X	144	-0-	-336	-0-	102	2	42	9	Y	38	40	1			3
07	434	X	150	-0-	-284	-0-	110	2	40	9	Y	36	35	1			4
08	217	X	184	-0-	-33	-0-	103	2	81	9	Y	74	63	1			15
09	210	X	178	-0-	-32	-0-	90	2	88	9	Y	80	92	1			3
10	0		84	-0-	84	84	51	2	33	9	Y	30	29	1			4

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

05	124	N	40	-0-	-84	-0-	28	2	12	9	Y	11	69	1			5
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	23	2	54	9	Y	49	48	1			6
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	15	2	43	9	Y	39	42	1			3
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	2	37	9	Y	34	32	1			5
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	22	2	39	9	Y	35	36	1			4
10	0		68	-0-	68	68	17	2	51	9	Y	46	44	1			6

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

05	217	X	147	-0-	-70	-0-	111	2	36	9	Y	33	34	1			6
06	180	X	143	-0-	-37	-0-	111	2	32	9	Y	29	30	1			5
07	186	X	158	-0-	-28	-0-	129	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	109	2	48	9	Y	44	41	1			8
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	134	2	22	9	Y	20	24	1			4
10	0		107	-0-	107	107	97	2	10	9	Y	9	10	1			3

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

05	3100		3190	-0-	90	90	3180	2	10	9	N	9	7	1			4
06	3000		3055	-0-	55	145	3049	2	6	9	N	5	7	1			2
07	3100		3073	-0-	-27	118	3071	2	2	9	N	2	2	1			2
08	3100		2696	-0-	-404	-0-	2693	2	3	9	N	3	3	1			2
09	0		1661	-0-	1661	1661	1659	2	2	9	N	2	2	1			2
10	3100	NO RPT		-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					2

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	354	2	74	9	N	67	178	1			62
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	487	2	85	9	N	77					139
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	426	2	72	9	N	65	167	1			37
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	414	2	90	9	N	82					119
09	0	434	-0-	434	434	345	2	89	9	N	81	155	1			45
*10	1054 N	620	-0-	-434	-0-	529	2	91	9	N	83					128

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
09	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					-0-
*10	2472 N	1402	-0-	-1070	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 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
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	0		3861	-0-	3861	3861	3861	2			N	-0-					-0-
*10	9047	X	5186	-0-	-3861	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1684	2	43	9	N	39					157
06	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	1682	2	34	9	N	31					188
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1824	2	33	9	N	30	160	1			58
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1630	2	33	9	N	30					88
09	0		1423	-0-	1423	1423	1382	2	41	9	N	37					125
*10	2604	N	1181	-0-	-1423	-0-	1170	2	11	9	N	10					135

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3810	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4768	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3806	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4660	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	2	6	9	Y	5	6	1			1
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4511	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	0	1730	-0-	1730	1730	1730	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	2282	-0-	-818	912	2282	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

05	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	202	-0-	-1748	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	715	-0-	-1052	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	0	891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-
*10	3018 N	2127	-0-	-891	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	0	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					-0-
*10	447 N	222	-0-	-225	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					27
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					27
07	470 N	465	-0-	-5	-0-	465	2			Y	-0-					27
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					27
09	0	476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					27
*10	913 N	437	-0-	-476	-0-	437	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022

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

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	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

05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1		N	-0-			-0-
10	0	806	-0-	806	806	806	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	3	51	9	N	46	176	1		43
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3599	3	33	9	N	30				73
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3582	3	55	9	N	50				123
08	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3463	3	32	9	N	29				152
09	3660 X	3259	-0-	-401	-0-	3212	3	47	9	N	43				195
10	0	3461	-0-	3461	3461	3430	3	31	9	N	28				223

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4888	2	25 9	Y	23			147
06	1500 X	763	-0-	-737	-0-	763	2		Y	-0-			147
07	1550 X	836	-0-	-714	-0-	836	2		Y	-0-			147
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		Y	-0-			147
09	1560 X	832	-0-	-728	-0-	832	2		Y	-0-			147
10	0	1057	-0-	1057	1057	1057	2		Y	-0-			147

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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

05	692 X	692	-0-	-0-	B	-0-	389	2	303	9	N	275	180	0		377
06	1477 X	1477	-0-	-0-	B	-0-	792	2	685	9	N	623	743	0		257
07	1323 X	1323	-0-	-0-	B	-0-	732	2	591	9	N	537	356	0		438
08	1063 X	1063	-0-	-0-	B	-0-	577	2	486	9	N	442	536	0		344
09	0	585	-0-	585	B	585	307	2	278	9	N	253	356	0		241
10	0	751	-0-	751	B	1336	426	2	325	9	N	295	179	0		357

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

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

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

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

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	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
05	186	N	89	-0-	-97 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1 B	1	1	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
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					51
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					51
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					51
08	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					51
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					51
10	0		101	-0-	101 B	101	101	2			N	-0-					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
05	2403	X	2403	-0-	-0- B	-0-	194	1	2014	2	Y	177	172	0			70
							195	9									
06	14819	X	14819	-0-	-0- B	-0-	994	1	12195	2	Y	1482	1382	0			170
							1630	9									
07	20311	X	20311	-0-	-0- B	-0-	1520	1	16932	2	Y	1690	1701	0			159
							1859	9									
08	17700	X	17700	-0-	-0- B	-0-	1592	1	14033	2	Y	1880	1946	0			93
							7	4	2068	9							
09	12797	X	12797	-0-	-0- B	-0-	1418	1	9573	2	Y	1642	1620	0			115
							1806	9									
*10	17789	X	17789	-0-	-0- B	-0-	1851	1	13998	2	Y	1644	1639	0			120
							132	4	1808	9							

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
05	16745	X	16745	-0-	-0- B	-0-	1151	1	13560	2	Y	1849	1757	0			192
							2034	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0- B	-0-	1228	1	14878	2	Y	1796	1794	0			194
							1976	9									
07	24025	X	12921	-0-	-11104 B	-0-	859	1	10751	2	Y	1192	1208	0			178
							1311	9									
08	19623	X	19623	-0-	-0- B	-0-	1755	1	15648	2	Y	2012	2118	0			72
							7	4	2213	9							
*09	19770	X	13535	-0-	-6235 B	-0-	1494	1	10093	2	Y	1771	1733	0			110
							1948	9									
*10	18693	X	17245	-0-	-1448 B	-0-	1790	1	13507	2	Y	1658	1648	0			120
							124	4	1824	9							

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
05	18131	X	18131	-0-	-0- B	-0-	1304	1	15268	2	Y	1417	1356	0			141
							1559	9									
06	19693	X	19693	-0-	-0- B	-0-	1381	1	16781	2	Y	1392	1370	0			163
							1531	9									
07	24893	X	21693	-0-	-3200 B	-0-	1617	1	18185	2	Y	1719	1726	0			156
							1891	9									
08	23560	X	22957	-0-	-603 B	-0-	2137	1	18935	2	Y	1705	1762	0			99
							9	4	1876	9							
*09	20640	X	16846	-0-	-3794 B	-0-	1975	1	13335	2	Y	1396	1397	0			98
							1536	9									
*10	23322	X	23322	-0-	-0- B	-0-	2537	1	19151	2	Y	1326	1336	0			88
							175	4	1459	9							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	23470	-0-	-5577 B	-381649	1025	1	602	2	Y	2060	2058	0	2	8	-0-
							19522	3	55	4							
06	26040	X	20519	-0-	-5521 B	-381649	890	1	537	2	Y	1716	1716	0			-0-
							17096	3	108	4							
07	26908	X	17994	-0-	-8914 B	-381649	615	1	455	2	Y	1438	1432	0	6	8	-0-
							15269	3	73	4							
08	DLQ G-10		20115	-0-	20115 B	-361534	601	1	518	2	Y	1995	1993	0	2	8	-0-
							16722	3	79	4							
*09	DLQ G-10		19881	-0-	19881 B	-341653	628	1	525	2	Y	1875	1874	0	1	8	-0-
							16621	3	44	4							
10	0	X	19871	-0-	19871 B	-321782	745	1	540	2	Y	1920	1920	0			-0-
							16393	3	81	4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

05	74586	X	33560	-0-	-41026 B	-0-	33452	2	108	9	N	98	190	1			187
06	72180	X	67415	-0-	-4765 B	-0-	67276	2	139	9	N	126	181	1			132
07	84754	X	70665	-0-	-14089 B	-0-	70618	2	47	9	N	43					175
08	84754	X	65040	-0-	-19714 B	-0-	64767	2	273	9	N	248	183	1			240
09	73800	X	43923	-0-	-29877 B	-0-	43853	2	70	9	N	64	177	1			127
10	70680	X	27593	-0-	-43087 B	-0-	27414	2	179	9	N	163	190	1			100

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

05	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	1288	2	57	9	Y	52					479
06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1282	2	23	9	Y	21					500
07	1364	N	1265	-0-	-99 B	-0-	1265	2			Y	-0-					500
08	DLQ G-10		1242	-0-	1242 B	1242	1224	2	18	9	Y	16					516
09	2385	N	1143	-0-	-1242 B	-0-	1143	2			Y	-0-					516
10	0		971	-0-	971 B	971	930	2	41	9	Y	37	182	1			371

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	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

05	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					7
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	2			Y	-0-					7
07	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	2			Y	-0-					7
09	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					7
10	0		425	-0-	425	894	425	2			Y	-0-					7

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			2

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	690 #	197	-0-	-493	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	713 #	499	-0-	-214	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	2		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	288	141	2		N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2408	2	223	9	Y	203	165	1			116
06	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1384	2	157	9	Y	143	168	1			91
07	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1642	2	156	9	Y	142	164	1			69
08	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1428	2	121	9	Y	110	86	1			93
09	0		1997	-0-	1997	1997	1875	2	122	9	Y	111	89	1			115
10	0		1972	-0-	1972	3969	1832	2	140	9	Y	127	172	1			70

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	81	66	1			87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	67	1			77
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	66	1			68
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	34	1			78
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	36	1			86
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	69	1			68

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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2022

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	N	22					95
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	2	23	9	N	21					116
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22					138
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13					151
09	0		1995	-0-	1995	1995	1967	2	28	9	N	25					176
10	0		1940	-0-	1940	3935	1914	2	26	9	N	24					200

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

05	310	N	143	-0-	-167	-0-	125	2	18	9	Y	16	17	1			90
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	107	2	12	9	Y	11					101
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	183	2	20	9	Y	18	17	1			102
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	Y	9	17	1			94
09	0		143	-0-	143	143	135	2	8	9	Y	7					101
10	0		129	-0-	129	272	123	2	6	9	Y	5	18	1			88

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1119	2	2	9	N	2					82
06	1200 N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-					82
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	2	39	9	N	35					117
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					117
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2			N	-0-					117
10	0	968	-0-	968	2192	968	2			N	-0-					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					114
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					116

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

05	248 N	4	-0-	-244	-0-	3	2	1	9	Y	1					76
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1					77
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					78
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					79
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					84

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	0	1023	-0-	1023	1023	1023	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	4	-0-	-1081	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	0	1066	-0-	1066	1066	4	1	1062	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	0	280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-
10	0	304	-0-	304	584	304	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	13	13	3			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

05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5782	3	141	9	N	128	148	1			93
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5530	3	66	9	N	60					153
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5697	3	494	9	N	449	528	1			74
08	5549 X	4921	-0-	-628	-0-	4823	3	98	9	N	89					163
09	0	5390	-0-	5390	5390	5117	3	273	9	N	248	362	1			49
10	0	5154	-0-	5154	10544	5011	3	143	9	N	130					179

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		Y	-0-			69
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2		Y	-0-			69
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-			69
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			69
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			69
10	0	300	-0-	300	300	300	2		Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	2446	-0-	-1057	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09	0	3390	-0-	3390	3390	3390	2		N	-0-			-0-
10	0	3493	-0-	3493	6883	3493	2		N	-0-			-0-

PRI OPERATING, LLC 676550
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	4030 X	3985	-0-	-45	-0-	3985	3		Y	-0-			-0-
06	3900 X	1550	-0-	-2350	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
07	4030 X	48	-0-	-3982	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
07	1209 X	843	-0-	-366	-0-	843	2		N	-0-			-0-
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	457	457	2		N	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

05	372 N	112	-0-	-260	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	0	953	-0-	953	953	953	2		N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	1024	71	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	0		1359	-0-	1359	1359	1359	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

05	5332	X	2728	-0-	-2604	-0-	2728	2			N	-0-					45
06	4350	X	2872	-0-	-1478	-0-	2872	2			N	-0-					45
07	4371	X	2747	-0-	-1624	-0-	2747	2			N	-0-					45
08	4371	X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	2			N	-0-					45
09	2880	X	2597	-0-	-283	-0-	2597	2			N	-0-					45
10	0		2620	-0-	2620	2620	2620	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	0		853	-0-	853	853	853	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					59
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	42727	2			N	-0-					140
06	31560	X	30522	-0-	-1038	-0-	30522	2			N	-0-					140
07	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-					140
08	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-					140
09	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					N	-0-					140
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	550	-0-	-500	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	0		1683	-0-	1683	1683	1683	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

05	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	4190	2			N	-0-					94
06	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2			N	-0-					94
07	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	4186	2			N	-0-					94
08	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					94
09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					94
10	0		6621	-0-	6621	6621	6621	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					122
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					122
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					122
08	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	2			N	-0-					122
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					122
10	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7572	-0-	-147	-0-	7572	2			N	-0-					15
06	7470	X	3617	-0-	-3853	-0-	3617	2			N	-0-					15
07	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					15
08	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					15
09	0		17651	-0-	17651	17651	17651	2			N	-0-					15
10	0		15066	-0-	15066	32717	15066	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	0		2232	-0-	2232	2232	2232	2			N	-0-					-0-
10	0		575	-0-	575	2807	575	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	0		798	-0-	798	798	798	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

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

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
06	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
10	0		16447	-0-	16447	16447	16447	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8118	-0-	-12	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
10	0		13454	-0-	13454	13454	13454	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1023		2011	-0-	988	988	2011	2			N	-0-					6
06	990		1173	-0-	183	1171	1173	2			N	-0-					6
07	1023		1300	-0-	277	1448	1300	2			N	-0-					6
08	1023		-0-	-0-	-1023	425					N	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					104
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					104
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					104
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					104
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

05	7595	X	7418	-0-	-177	-0-	7360	3	58	9	Y	53					202
06	7350	X	6467	-0-	-883	-0-	6454	3	13	9	Y	12					214
07	7595	X	6150	-0-	-1445	-0-	6150	3			Y	-0-					214
08	7409	X	6213	-0-	-1196	-0-	6213	3			Y	-0-					214
09	0		6720	-0-	6720	6720	6720	3			Y	-0-					214
10	0		4525	-0-	4525	11245	4525	3			Y	-0-					214

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	2407	3	78	9	Y	71					186
06	2580	X	2338	-0-	-242	-0-	2306	3	32	9	Y	29	181	1			34
07	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2271	3	18	9	Y	16					50
08	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	2284	3			Y	-0-					50
09	0		2203	-0-	2203	2203	2203	3			Y	-0-					50
10	0		2331	-0-	2331	4534	2331	3			Y	-0-					50

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
10	0		83	-0-	83	156	83	3			Y	-0-					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					23
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					23
09	0		605	-0-	605	605	605	3			N	-0-					23
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	357					N	NO RPT					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

05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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 #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-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

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-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

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					580
06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					580
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5154	2	12	9	N	11					591
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					591
09	1500 X	164	-0-	-1336	-0-	140	2	24	9	N	22					613
10	0	246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					613

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

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	Y	3					89
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3	9	Y	3					92
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y	3					95
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y	3					98
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3	9	Y	3					101
10	0	53	-0-	53	53	50	1	3	9	Y	3					104

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2					6
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	Y	2					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	Y	2					10
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	Y	2					12
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	Y	2					14
10	0		52	-0-	52	52	50	1	2	9	Y	2					16

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17		146
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6		152
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14		166
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14		180
09	870 N	763	-0-	-107	-0-	691	2	72	9	N	65		245
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-		245

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-